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
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-
02	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
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-
02	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
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
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-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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
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
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					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
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
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	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

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
*02	2800	N	3331	-0-	531	2901	3331	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

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
02	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

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-
*02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	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

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
02	644	#	601	-0-	-43	-0-	593	2	8	9	Y	7					42

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

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
*02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	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
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
02	700	#	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					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
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-
*02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	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
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
*02	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1358	2	70	9	N	64	186	1			61

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
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
02	588	#	569	-0-	-19	-0-	569	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
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
02	504	#	490	-0-	-14	-0-	476	2	14	9	N	13					136

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
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-
*02	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	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
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	464	R	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	2	N	-0-					-0-
*02	362	R	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	N	-0-					-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

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
02	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

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-
02	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

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
02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-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

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-
02	168	#	157	-0-	-11	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	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
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-
02	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
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
*02	479	R	479	-0-	-0-	-0-	425	2	54	9	Y	49					185

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
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-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					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
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
*02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					4

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*04	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					10
*05	14B2	EXT	32	-0-	32	57	32	2			N	-0-					10
06	240	#	26	-0-	-214	-0-	26	2			Y	-0-					10
07	248	#	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-					10
*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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
02	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
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-
*02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	616	#	598	-0-	-18	-0-	587	3	11	9	N	10					96

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
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
02	644	#	593	-0-	-51	-0-	590	3	3	9	N	3					71

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

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
02	364	#	256	-0-	-108	-0-	252	3	4	9	N	4					146

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

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
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					94

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

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
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	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

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
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					2

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

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
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	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
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
*02	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1062	2	87	9	N	79					165

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
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-
02	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
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
*02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	432	2	41	9	N	37					181

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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
*02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			7

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

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-
02	196 #	32	-0-	-164	-0-	32	2		N	-0-			-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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									
02	784	#	716	-0-	-68	-0-	14	1	689	3	N	12					114
							13	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

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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
02	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

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
02	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

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
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	205	2	2	9	N	2					142

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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 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
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-
*02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 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
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-
*02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	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
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
02	504	#	404	-0-	-100	-0-	404	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
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
02	532	#	82	-0-	-450	-0-	56	1	26	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
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
*02	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					17

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-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
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-
02	336	#	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	336	1	832	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

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
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
02	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
*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-
02	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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
02	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

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
02	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

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
02	1260	#	698	-0-	-562	-0-	696	2	2	9	N	2					53

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

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-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-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

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-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					32

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
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
02	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
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
*02	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	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
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
02	1876	#	1478	-0-	-398	-0-	1476	3	2	9	N	2	181	1			7

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
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
*02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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
02	644	#	372	-0-	-272	-0-	370	3	2	9	N	2					36

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

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	369	R	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2					118

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

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
02	1568	#	1165	-0-	-403	-0-	1151	3	14	9	N	13					93

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
*02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	514	2	146	9	N	133	172	1			155

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

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
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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

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-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	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
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
02	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

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
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					272

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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-
*02	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
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
02	0	N	2	-0-	2	B -21243	2	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B 4636					N	NO RPT					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
02	868	N	496	-0-	-372 B	-24938	496	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
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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
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	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			N	-0-					22
02	1540	N	1380	-0-	-160	-0-	1380	2			N	-0-					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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 3561																	
09	14B2	EXT	92	-0-	92	3653	92	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	94	-0-	94	3747	94	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	90	-0-	90	3837	90	2			N	-0-					-0-
*12		72	92	-0-	20	3857	92	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	93	-0-	93	3950	93	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3950					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

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
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT				33

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

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
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	B	-0-					N	NO RPT				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

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
02	56	#	41	-0-	-15		-0-	41	2			Y	-0-				52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

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
02	56	#	41	-0-	-15		-0-	41	2			Y	-0-				52

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

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-
02	28	#	16	-0-	-12		-0-	16	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					20

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
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
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	294	2	24	9	Y	22					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	263	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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
02	14B DENY		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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
*02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	62	1	239	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
*02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 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-
02	112	N	23	-0-	-89	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 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
*02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-					5

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

03/01 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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 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
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1879					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1879													

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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-
02	140	N	25	-0-	-115	B	-0-	25	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

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
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-
02	392	N	-0-	-0-	-392	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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-
02	280	N	143	-0-	-137 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
*02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
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-
*02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 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
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
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	329	3	6	9	N	5					205

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 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
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-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	285	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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
GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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

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
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3622	2	180	9	N	164					374

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

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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					58

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

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
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					199

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
BENNETT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291692 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9236 - 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
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-
*02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3986	X	1876	-0-	-2110	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 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
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					78

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					20

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

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

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
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					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
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
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	N	13					56

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
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					12
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					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
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
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	3					23

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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
*02	747	R	747	-0-	-0-	-0-	717	3	30	9	N	27					119

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	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

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
02	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

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
02	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

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	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					19
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1540	N	1287	-0-	-253 B	-0-	1267	2	20	9	N	18	46	1			18

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					20

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

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
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
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
02	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
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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	44	2	139	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
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-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 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
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-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	77	2	285	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 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
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-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	2	39	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 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
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-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	2	36	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
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-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	2	102	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
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-
*02	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
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-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	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
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-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	75	2	272	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	48	2	164	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	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
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-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	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
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-
02	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
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-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	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
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-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	24	2	74	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-					-0-
*02	4200	X	850	-0-	-3350	-0-	850	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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
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-
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	1080	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
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-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
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
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					19

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 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
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-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 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
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-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 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
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-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 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
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-
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 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
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
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	580	1	967	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
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-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	604	1	1230	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
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-
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	622	1	749	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1820	N	862	-0-	-958	-0-	862	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	654	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
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-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	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
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-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
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									
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	799	1	1036	2	Y	1					3
							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
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-
02	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
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-
02	700	N	50	-0-	-650	-0-	50	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
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
02	1932	N	1805	-0-	-127	-0-	1787	2	18	9	Y	16					23

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
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-
02	644	N	9	-0-	-635	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	250	2			N	-0-					-0-

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

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-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					13

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

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-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	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

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-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	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
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-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	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
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-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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
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-
*02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	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
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-
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	745	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
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-
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	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
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-
02	392	N	211	-0-	-181	-0-	211	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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
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-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	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
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-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
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-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
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-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-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
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-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	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
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
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
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-
02	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

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-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	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

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-
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	524	1	553	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	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
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-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	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

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-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

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

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-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	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
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-
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	2067	2	14	9	Y	13					13

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

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
02	868	N	449	-0-	-419	-0-	447	2	2	9	Y	2					9

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

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-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

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

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
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					14

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

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-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

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

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
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1	6	1			42

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
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-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					-0-

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

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-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	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
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-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	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

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
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					3

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

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
02	1036	N	963	-0-	-73	-0-	946	2	17	9	Y	15	38	1			1

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

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-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	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
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-
02	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

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
02	1596	N	1426	-0-	-170	-0-	1414	2	12	9	Y	11	34	1			1

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

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
02	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

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-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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

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-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	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
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-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					-0-

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

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-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	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

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-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	3304	X	1295	-0-	-2009	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

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

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-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
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
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					3
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079																	
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-
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128																	
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-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248																	
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-
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769																	
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-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739																	
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-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	587	2	30	9	Y	27					69

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

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-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

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

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
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			Y	-0-					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
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-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	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
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-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
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-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	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
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-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	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
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-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	766	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

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-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

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

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
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					5

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

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
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					6

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	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
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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

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

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-
02	924	N	845	-0-	-79	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

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
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					16

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
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-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

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-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

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-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

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
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	257	2	6	9	Y	5					7

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

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-
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	132	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
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
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			Y	-0-					6

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 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
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-
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 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
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-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	56	1	104	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					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
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-
02	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	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
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-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	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
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-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	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
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-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

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-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

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-
02	700	N	305	-0-	-395	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

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-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

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-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

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-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

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
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									
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	336	1	600	2	Y	23	84	1			15
							25	9									

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	84	1	154	2	Y	-0-					15

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

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
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					7

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

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-
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	602	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
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-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
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-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	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
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-
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	339	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
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-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	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
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-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 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
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-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	622	1	524	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 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
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-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 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
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-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	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
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-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

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-
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

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
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	252	1	641	2	Y	-0-					3

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

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-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

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-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

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
*02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4740	2	36	9	Y	33					45

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
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-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 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
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
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	1056	2			Y	-0-					13

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 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
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-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 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
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-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 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
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
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	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
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-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

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
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					13

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

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-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

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
02	2016	N	1720	-0-	-296	-0-	1720	2			Y	-0-	38	1			13

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

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
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	537	2			Y	-0-					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
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-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	2			N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

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-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

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-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

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-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	957	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
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-
02	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
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-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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
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-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
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-
02	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
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
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					28

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

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-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

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-
02	2268	N	1359	-0-	-909	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

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-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	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
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-
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
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-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	89	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
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-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

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-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	936	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

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-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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
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
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-	5	1			46

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 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
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-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3584	X	3507	-0-	-77	-0-	616	1	2891	2	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 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
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-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	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
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-
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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
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
02	2520	X	2501	-0-	-19	-0-	2501	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
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
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	378	2	62	9	Y	56	54	1			73

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
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
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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
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-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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
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-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	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
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-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	64	2	39	9	Y	35					35

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
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-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	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
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-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	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
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-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	892	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
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-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	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
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
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	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
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-
02	224	N	5	-0-	-219	-0-	5	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
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
*02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					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
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-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

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-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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

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-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

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-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
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-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	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
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-
02	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
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
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1825	2	12	9	Y	11	30	1			1

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
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-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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
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-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	601	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
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-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	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
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-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

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-
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

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-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	812	1	1609	2	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2284	2	9	9	Y	8					12

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

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-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	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

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-
02	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
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-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

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-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

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-
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	645	2			N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	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
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-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	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
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
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	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
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
*02	2800	N	8059	-0-	5259	5259	8059	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 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
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
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					3

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	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
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-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
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
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
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-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
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-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	364	1	768	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
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-
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	453	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

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
02	2380	N	2326	-0-	-54	-0-	2326	2			Y	-0-					8

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

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
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

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-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	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
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-
02	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
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-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	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
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-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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
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
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	434	2	1	9	Y	1					6

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
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-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
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-
02	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
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-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	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
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-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
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
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	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
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-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
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
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	462	2	2	9	Y	2					15

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
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-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

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-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

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-
*02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

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-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

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
02	924	N	104	-0-	-820	-0-	104	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
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
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	42	1			2

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

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-
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

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
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	2			Y	-0-					9

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

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-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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-
02	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

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-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

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-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

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-
02	2268	N	2206	-0-	-62	-0-	2206	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
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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					3

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	896 N	774	-0-	-122	-0-	774	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
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-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	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
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-
*02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	622	1	2298	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
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-
02	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
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-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	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
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
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					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
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-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	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
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-
02	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

	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
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-
02	1288	N	266	-0-	-1022	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

	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
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-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

	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
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-
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

	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
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-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

	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
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-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

	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
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-
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	112	1	1501	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
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-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

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-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

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
02	1092	N	938	-0-	-154	-0-	938	2			Y	-0-					3

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

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
02	896	N	804	-0-	-92	-0-	804	2			Y	-0-					7

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

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
02	448	N	254	-0-	-194	-0-	254	2			Y	-0-	3	1			-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

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-
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

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-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	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
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
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					1

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 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
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-
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 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
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-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 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
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-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	670	2	18	9	Y	16					18

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 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
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
*02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-	3	1			-0-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 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
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-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
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
02	1176	N	1078	-0-	-98	-0-	1077	2	1	9	Y	1	4	1			1

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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-
02	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

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-
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

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-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

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-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	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
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-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

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
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	1889	2	11	9	Y	10	36	1			2

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

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
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	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
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-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	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
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-
02	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
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-
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	2034	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
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-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	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
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
02	2380	N	2187	-0-	-193	-0-	2187	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
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-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	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
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-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	1064 N	1046	-0-	-18	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

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-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

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-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

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-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

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
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					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
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
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8	9	Y	7					14

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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
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-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

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-
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

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
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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
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-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	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

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-
02	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

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-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

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-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
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-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	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
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-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
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-
02	448	N	253	-0-	-195	-0-	253	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
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-
02	1904	N	1892	-0-	-12	-0-	1892	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
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-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	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
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-
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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
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-
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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
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-
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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
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-
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	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
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-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	1568	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
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-
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	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
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-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	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
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-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	848	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
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-
02	5936	X	5241	-0-	-695	-0-	5241	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
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-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
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-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	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
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-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	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
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-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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
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-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
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-
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	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
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-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	830	N	673	-0-	-157	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

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-
02	3612	X	2779	-0-	-833	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

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-
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	342	1	1663	2	Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

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
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2037	2	10	9	Y	9					12

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
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-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	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
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-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					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
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-
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	1194	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
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-
02	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	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
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-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
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-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	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
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-
02	1512	N	1096	-0-	-416	-0-	1096	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
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-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 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
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-
*02	2800	N	4078	-0-	1278	1491	4078	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 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
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-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1624	N	1408	-0-	-216	-0-	1408	2			Y	-0-	4	1			23

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	504	1	1007	2	Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					141

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 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
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-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	252	1	1160	2	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1456	N	1396	-0-	-60	-0-	1396	2			Y	-0-	4	1			32

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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
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-
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	297	1	1144	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
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-
*02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	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
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-
*02	2800	N	3032	-0-	232	232	308	1	2724	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
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-
*02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	448	1	826	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
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-
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
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-
02	2996	X	2356	-0-	-640	-0-	2356	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	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
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
*02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	328	1	2818	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
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-
02	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	392	1	1666	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
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-
02	2856	X	2244	-0-	-612	-0-	444	1	1800	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
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
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	3303	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	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
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-
*02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	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
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-
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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
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-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
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-
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	393	1	1605	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
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-
02	1456	N	1297	-0-	-159	-0-	1297	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
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-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
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-
02	2128	N	2060	-0-	-68	-0-	2060	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
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-
02	2408	N	1979	-0-	-429	-0-	1979	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
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-
02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	1516	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
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-
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	934	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
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-
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	336	1	1413	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
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-
02	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	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
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
02	3948	X	3740	-0-	-208	-0-	3740	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
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
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
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
02	3864	X	2795	-0-	-1069	-0-	616	1	2179	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
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
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	357	1	1460	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
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-
02	4256	X	4109	-0-	-147	-0-	4109	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
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
*02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	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
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
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	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
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-
*02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	315	1	3614	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

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
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-
02	2800	X	1997	-0-	-803	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

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
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-
02	2072	N	1963	-0-	-109	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

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
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-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

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
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-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

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
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-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					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
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
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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

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
*02	2800	N	3135	-0-	335	335	3135	3			N	-0-					-0-

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

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-
*02	2800	N	3756	-0-	956	956	3756	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

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
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

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
*02	2800	N	5689	-0-	2889	2889	5689	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

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
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

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
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
*02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					70

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1344	N	981	-0-	-363	-0-	975	2	6	9	N	5					89

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 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
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-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	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
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
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

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
02	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

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		24	-0-	24	84	24	3			N	-0-					29
02	14B2 EXT		2	-0-	2	86	2	3			N	-0-					29

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					36
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	300	-0-	300	1140	300	3			N	-0-					9
02	14B2	EXT	127	-0-	127	1267	127	3			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2172	X	393	-0-	-1779	-0-	393	3			N	-0-					30
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2704	X	392	-0-	-2312	-0-	392	3			N	-0-					43
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7	-0-	7	75	7	3			N	-0-					6
02	14B2	EXT	8	-0-	8	83	8	3			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23	-0-	23	79	23	3			N	-0-					34
02	14B2	EXT	31	-0-	31	110	31	3			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5268	X	1068	-0-	-4200	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-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
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		151	-0-	151	1272	151	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1272					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5127	X	720	-0-	-4407	-0-	720	3			N	-0-					19
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	616	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		1235	-0-	1235	1235	1235	3			N	-0-					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 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
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		2420	-0-	2420	8612	2420	3			N	-0-					-0-
*02	10447	X	1835	-0-	-8612	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 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
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	1920	X	266	-0-	-1654	-0-	266	3			N	-0-					54
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	92	3			N	-0-					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
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	1276	X	178	-0-	-1098	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

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	110	X	29	-0-	-81	-0-	29	3			N	-0-					150
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

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		96	-0-	96	1341	96	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		164	-0-	164	1505	164	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	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
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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-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
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
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	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
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									
*02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	60	1	3017	2	N	7					121
							8	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
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-
*02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	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
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
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	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
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
02	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

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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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
*02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	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

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
02	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

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-
02	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

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
02	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
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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			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
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-
02	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
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
02	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
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-
*02	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
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-
02	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
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
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	234	1	617	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
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
02	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
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
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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
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-
02	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
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-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	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
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
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	587	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 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
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-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 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
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
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	73	1	295	2	N	-0-					13

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 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
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
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					13

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 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
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
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					36

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 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
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-
02	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
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
02	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

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
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	298	1	22	9	N	20					168

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

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
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					10

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

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
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

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
02	952	N	581	-0-	-371	-0-	36	1	545	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

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
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	73	1	88	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
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-
02	14B2	EXT	-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

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
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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

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
02	644	N	121	-0-	-523	-0-	121	1			N	-0-					15

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

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
02	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

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-
02	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

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
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	6	1	487	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
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-
02	896	N	689	-0-	-207	-0-	46	1	643	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 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
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
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	73	2			N	-0-			11

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	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
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-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	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
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
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	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
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-
02	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
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
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			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
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-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
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
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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
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
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	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

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
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
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	2			N	-0-			17

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

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
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
02	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

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
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
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	N	-0-			39

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

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
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
02	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

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
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-
02	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

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
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
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	73	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

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
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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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
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-
02	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

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
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	53	1	950	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

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
02	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

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
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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

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
02	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

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

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
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	73	1	588	2	N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
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
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	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
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
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
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
02	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
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
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					7

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
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
02	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

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-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

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
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	73	1	809	2	N	-0-					145

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

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
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	2			N	-0-					131

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

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
*02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					79

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

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-
02	T. A.	186	-0-	186	186	160	2	26	9		N	24	155	1			92

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

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
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 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
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
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

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-
*02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

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-
*02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	73	1	103	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
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
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
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
02	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
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
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1441	2	N	-0-			19

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
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
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	940	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
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
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	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
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-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	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
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-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	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
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
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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
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
*02	280	N	254	-0-	-26	-0-	240	2	14	9	Y	13					76

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
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
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	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
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-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
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-
02	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 -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
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-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
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-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-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
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
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
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-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-

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
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
02	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
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-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	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
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
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

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
02	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

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
02	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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

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
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	303	1	1121	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

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
02	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

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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	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
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-
02	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
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
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					6

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
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									
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	260	1	1002	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	395	2	13	9	N	12					35

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

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
02	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

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-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	73	1	37	2	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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-
02	SWR 10		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					70

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

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
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	1908	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

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
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

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
02	364	N	88	-0-	-276	-0-	88	2			N	-0-					25

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

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-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

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-
*02	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

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
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1			N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 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
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
02	84	N	7	-0-	-77	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 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
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
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 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
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
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					7

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
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
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	537	2	N	-0-					42

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 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
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
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 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
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
02	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

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
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					3

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

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-
*02	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

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-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

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-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

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
*02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2			Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 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
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
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02		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
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	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
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-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
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
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
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-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

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
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									
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	N	15					159
							17	9									

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1148	N	1024	-0-	-124	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 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
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-
02	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

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
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					8

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

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-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

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-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	73	1	286	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

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
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					81

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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-
02	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

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-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

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
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	187	1			N	-0-					60

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

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
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					45

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

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-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

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-
02	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

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-
02	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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	2	19	9	Y	17					180

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					13

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					70

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
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
02	1036	N	721	-0-	-315	-0-	710	2	11	9	N	10					58

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
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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					5

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

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
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					117

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

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
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					65

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
*02	616	N	557	-0-	-59	-0-	557	2			Y	-0-					65

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					29

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

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
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	N	6					213

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

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-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

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
02	8736	X	388	-0-	-8348	-0-	388	2			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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

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-
02	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

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-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

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-
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

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-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 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
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-
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 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
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-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 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
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
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

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
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-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
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-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
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-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	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
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-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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
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-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
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-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
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-
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	553	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
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-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	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
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-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
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-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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
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-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	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
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-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
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									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 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
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
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					85

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
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
*02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	3	15	9	N	14					167

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
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
02	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	3			N	-0-					244

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
02	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

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-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

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-
02	2128	N	1566	-0-	-562	-0-	1566	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

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-
02	1204	N	1087	-0-	-117	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

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-
*02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

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-
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
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-
02	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

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-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

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
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

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-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

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-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

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-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

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
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
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-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	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
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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					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
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-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

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
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-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 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
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
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					125

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

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
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					92

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

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-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

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-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

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
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

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-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

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-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					30

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 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
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-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 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
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-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 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
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-
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160

REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 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
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
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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
02	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

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
02	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

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-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

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
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

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
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					19

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
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-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 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
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-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 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
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
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					12

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					89

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
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-
02	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
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-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					23

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
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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					112

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
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-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
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
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	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
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
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-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
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-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	2	1	676	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 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
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
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-			19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	280	N	122	-0-	-158	-0-	122	3			N	-0-			29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 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
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
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			49

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
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
*02	2800	N	940	-0-	-1860	3802	940	3			Y	-0-			9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	521	3	10	9	N	9					65

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
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-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					21

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
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-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

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									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					30

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

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
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					30

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
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-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					157

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2 2	1 9	53	2	N	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 2	1 9	53	2	N	2					2
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	53	2	N	2					4
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2 1	1 9	56	2	N	1					5
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					5

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 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
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-					71

KND OIL & GAS, LLC 470757

BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

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
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	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

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
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					56
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

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	555	-0-	-251	-0-	527	3	28	9	N	25					99
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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	493	-0-	-282	-0-	493	3			N	-0-					20
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					20

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	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
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					6
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-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
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	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
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	236	-0-	-136	-0-	236	3			N	-0-					26
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	3	N	-0-					14
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021 - WELL PLUGGED 11/19/21

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
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					62
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-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
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	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					2
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
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	2575	-0-	-60	-0-	2567	3	8	9	N	7					208
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					208

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
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	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	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

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	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

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	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

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	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

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		258	-0-	258	970	258	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	970					Y	NO RPT					1

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	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 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					15
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	N	1					160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 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
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		1434	-0-	1434	6553	1354	3	80	9	Y	73					160
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6553					Y	NO RPT					160

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					79
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					17
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	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
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	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
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		312	-0-	312	1458	312	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1458					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
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	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
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		82	-0-	82	392	82	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	392					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
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					158
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	495	3	56	9	N	51					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	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
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	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
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	332					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
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-
02	532	N	92	-0-	-440	-0-	92	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
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-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
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-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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

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
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-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					35

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					40

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	812	N	590	-0-	-222	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 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
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-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					12

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

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
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					16

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

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-
02	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

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
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

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
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3					19

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

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
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

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
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-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

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
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
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	1340	2	12	9	Y	11					48

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

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
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-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

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
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
02	2436	X	1999	-0-	-437	-0-	1985	2	14	9	Y	13					77

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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
02	2072	N	1347	-0-	-725	-0-	1339	2	8	9	Y	7					22

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

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-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	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

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
02	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

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
02	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

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
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	47	1	418	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
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
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	447	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
02	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

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
02	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
02	27188	X	5281	-0-	-21907	-0-	5240	2	41	9	N	37	72	1			15

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

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	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-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
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	3	6	9	N	5					35
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					35

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
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	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-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
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	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-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
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	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					70
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					75

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
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-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
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	829	-0-	-70	-0-	827	3	2	9	N	2					67
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	N	1					68

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
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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					82
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					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
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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-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
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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-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
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	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-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
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	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-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
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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	866	-0-	-2	-0-	865	3	1	9	N	1					44
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					44

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

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	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

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	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

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	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-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
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	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

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	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

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	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					76
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					76

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

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	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

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	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-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
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	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-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
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-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
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	666	-0-	-171	-0-	666	3			N	-0-					44
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1					45

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
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	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-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
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-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
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	1731	-0-	-191	-0-	1729	3	2	9	N	2					113
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1536	3	2	9	N	2					115

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
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-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
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	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-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
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	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					81
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					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
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	673	-0-	-9	-0-	670	3	3	9	N	3					62
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	N	2					64

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
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					21
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	N	1					22

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
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					58
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					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
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	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					56
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					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
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	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					41
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					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
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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					42
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					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
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					31
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					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
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					40
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					46
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					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
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	1977	-0-	-162	-0-	560	1	1417	2	N	-0-					-0-
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	400	1	491	2	N	-0-					-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
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	1289	-0-	-1687	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	937	-0-	-351	-0-	937	3			N	-0-					-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
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	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	-0-					-0-
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	N	-0-					-0-

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

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-
02	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
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
02	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
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-
02	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
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-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
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-
02	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
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-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
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-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	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
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-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
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-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 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
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-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 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
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-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	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

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
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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
02	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

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
02	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
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
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

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-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

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
02	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

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
02	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

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
02	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

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
02	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
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
02	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

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-
02	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

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
02	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

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

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
02	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

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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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
02	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

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
02	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

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
02	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

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
02	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
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
02	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
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	0	N	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

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
02	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

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-
02	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

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
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	372	2	2	9	N	2					54

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

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
02	560	N	193	-0-	-367	-0-	193	2			N	-0-					49

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

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
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	154	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
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
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
*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
02	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

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-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

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
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	655	2			Y	-0-					3

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

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-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

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-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

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-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	365	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				7
*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
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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

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
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-				21

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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

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-
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-				-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

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-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	2800	N	3586	-0-	786	786	3573	2	13	9	Y	12					32

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	700	N	464	-0-	-236	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

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-
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

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-
02	1148	N	978	-0-	-170	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

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-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

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-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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-
02	SI MULT	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

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 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
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-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
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-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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
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
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	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
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-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
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-
02	924	N	762	-0-	-162	-0-	762	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
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-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
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-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 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
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-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 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
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-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 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
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-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2022

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

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-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

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
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

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-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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 #: 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
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-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

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-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

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-
02	532	N	200	-0-	-332	-0-	200	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

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
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	665	2	10	9	Y	9					21

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

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
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					33

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

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-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 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
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
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					10

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
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-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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
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-
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	488	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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
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-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					2
*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
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	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
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-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2022

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 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
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
02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	966	2	3	9	Y	3					32

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1232	N	1104	-0-	-128	-0-	1104	2			Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 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
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-
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 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
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
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					16

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1204	N	1076	-0-	-128	-0-	1076	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 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
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-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 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
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
02	4676	X	4384	-0-	-292	-0-	4332	2	52	9	Y	47	89	1			86

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					27

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 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
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
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					35

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 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
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
02	1036	N	778	-0-	-258	-0-	777	2	1	9	Y	1					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 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
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
02	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1911	2	21	9	Y	19					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 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
*07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					17
*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
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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-
02	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

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
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	621	2	3	9	Y	3					70

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

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
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	227	2			Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

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
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

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-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

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
*02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2162	2	10	9	Y	9					66

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

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-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

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
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			Y	-0-					47

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

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-
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	667	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 #: 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
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-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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-
02	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

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
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

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-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

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
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1332	2			Y	-0-					15

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

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-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

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
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	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
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-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1349	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
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
02	1176	N	726	-0-	-450	-0-	726	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
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-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 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
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-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	952	N	652	-0-	-300	-0-	652	2			Y	-0-					43

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
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-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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
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-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
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
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2022

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

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-
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

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
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

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-
02	616	N	305	-0-	-311	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

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-
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	896	N	570	-0-	-326	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

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
02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	891	2			Y	-0-					38

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

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
02	1400	N	1262	-0-	-138	-0-	1258	2	4	9	Y	4	73	1			23

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

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-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

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-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	SWR	10	1336	-0-	1336	62884	1336	2			N	-0-					10

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

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-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

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-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

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-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	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
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-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	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
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-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
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-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 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
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
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 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
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-
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 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
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
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					7

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					55

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	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
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
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	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
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
02	1904	N	1688	-0-	-216	-0-	1688	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
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
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	Y	6					29

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
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-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
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-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
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
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4					32

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
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-
02	868	N	13	-0-	-855	-0-	13	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
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
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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
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-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

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
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
02	588	N	347	-0-	-241	-0-	347	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
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-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
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-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
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-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
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
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	717	2	47	9	Y	43					173

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
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
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	Y	10					73

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	357	2	12	9	Y	11					90

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 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
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
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	Y	11					62

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 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
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-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 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
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
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					18

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
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
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
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-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	781	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
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-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-
02	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
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
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					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
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-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					40
*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
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					40

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
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
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
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-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	2884	X	2700	-0-	-184	-0-	2677	2	23	9	Y	21					85

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
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
*02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2308	2	18	9	Y	16					83

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
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-
02	1540	N	1281	-0-	-259	-0-	1281	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
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
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					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
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
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	2			Y	-0-					29

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
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-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	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
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
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	1084	2			Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	1652	X	1223	-0-	-429	-0-	1223	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
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-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
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
02	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
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
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	694	2	15	9	Y	14					76

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
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
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	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
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
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3554	2	15	9	Y	14					192

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
02	1120	N	786	-0-	-334	-0-	779	2	7	9	Y	6					133

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

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-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

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
02	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

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
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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
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-
*02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	297	1	860	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
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
02	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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 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
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	784	N	772	-0-	-12		-0-	772	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

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-
*02	526	N	526	-0-	-0-		-0-	526	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

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
02	280	N	248	-0-	-32		-0-	248	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
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
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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
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-
02	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
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
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	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

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
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-
02	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

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
*02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2443	3	18	9	N	16					23

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

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
02	4760	X	3223	-0-	-1537	-0-	3214	3	9	9	N	8					169

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

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
02	672	N	574	-0-	-98	-0-	574	3			N	-0-					23

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

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
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	771	3	41	9	N	37					76

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

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
02	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

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
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	146	3	297	9	N	270	327	1			128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	3			N	-0-					7

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 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
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
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					100

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	572	3	3	9	N	3					27

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					14

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	142	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
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-
02	14B	DENY	407	-0-	407	2474	407	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
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
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					10

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
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
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 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
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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2022

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

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
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	671	3	91	9	N	83					302

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

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
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					29

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2022

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

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-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

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
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	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
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-
02	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
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-
02	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
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
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
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-
02	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
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-
02	14B	DENY	850	-0-	850	8456	850	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
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
02	14B	DENY	215	-0-	215	2175	215	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
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-
02	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
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
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	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
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
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/25/2022

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
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-
02	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
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
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	1433	3	8	9	N	7					28

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
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
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	399	3	63	9	N	57					101

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
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
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

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
02	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

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
02	14B	DENY	407	-0-	407	877	407	3			N	-0-					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

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
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

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
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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-
02	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

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
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

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-
02	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

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
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					23

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

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
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					75

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

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-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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-
02	14B2	EXT	190	-0-	190	1225	190	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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-
02	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

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
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	355	3	33	9	N	30					120

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

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
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	325	3	10	9	N	9					44

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

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
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

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
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	506	3			N	-0-					24

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

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-
02	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

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
02	560	N	184	-0-	-376	-0-	184	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 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
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
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					44

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 01/28/2022

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

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
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	463	3	31	9	N	28					66

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

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
02	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

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
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					14

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 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
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
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	549	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

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
02	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

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
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3				N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

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
02	616 N	500	-0-	-116	-0-	500	3				N	-0-					29

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

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
02	1652 N	1587	-0-	-65	-0-	1587	3				N	-0-					142

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

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
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	680	3	24	9		N	22					132

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
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
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	3			N	-0-					104

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	62	1	210	3	Y	-0-					32

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	155	1	1311	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 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
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-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	50	1	170	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 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
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
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	22	1	76	3	Y	-0-					31

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
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
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	129	1	440	3	Y	5					14
							6	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
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-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	33	1	112	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
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-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	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
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-
02	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
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									
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	61	1	209	3	Y	3	7	1			211
							3	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
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									
02	2184	N	1879	-0-	-305	-0-	228	1	1642	3	Y	8					21
							9	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
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
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	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
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-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	73	1	248	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	78	1	266	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
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-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
	KELLEY, EARL				WELL #: 2		RRCID -> 103440		COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5169 - 5684		
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
02	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	321	1	1091	3	Y	2					59
							2	9									
	TURNER				WELL #: 2		RRCID -> 105850		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5178 - 5188		
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-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	3	Y	-0-					-0-
	SHILLING, HAROLD				WELL #: 3 T		RRCID -> 109430		COMPL. DATE 12/29/1983			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5892 - 5904		
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-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
	SIMPSON, IDA				WELL #: 2		RRCID -> 110575		COMPL. DATE 03/16/1984			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5204 - 6188		
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
02	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		
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-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	195	1	662	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
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-
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	277	1	940	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

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-
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	311	1	1059	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

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									
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	3					104
							3	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

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-
02	1120	N	915	-0-	-205	-0-	96	1	819	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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-
02	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
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-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	274	1	933	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
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
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	110	1	374	3	Y	5					27
							6	9									

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
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
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	83	1	288	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
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
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	141	1	479	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
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
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	233	1	791	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
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
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	216	1	734	3	Y	20					71
							22	9									

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
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									
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	70	1	239	3	N	18	60	1			93
							20	9									

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 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
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
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	147	2			N	-0-					75

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13					84

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 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
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	29					46
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	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
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
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 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
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
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

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-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

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-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

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
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					132

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

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-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

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-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					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
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
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 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
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
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

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-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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-
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

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
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

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-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	259	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
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-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	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
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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-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
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
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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
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
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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
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
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					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
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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-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
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
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-					86

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

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
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					43

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

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
02	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

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-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

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
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

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-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
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
02	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

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
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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

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	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

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-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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
02	476	N	269	-0-	-207	-0-	269	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	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
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
02	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
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	812	N	590	-0-	-222	-0-	590	2			Y	-0-					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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/2022

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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	73	1	408	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
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
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	50	1	66	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
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
02	0	#	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
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-
02	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
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
02	784	#	751	-0-	-33	-0-	751	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
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
02	784	#	722	-0-	-62	-0-	704	2	18	9	Y	16					45

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
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
*02	658	R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					15

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

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
*02	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	Y	7					104

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

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
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

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
02	896	#	825	-0-	-71	-0-	825	2			Y	-0-					3

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

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
02	1008	#	864	-0-	-144	-0-	864	2			Y	-0-					33

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

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
02	504	#	461	-0-	-43	-0-	461	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
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
02	952	#	863	-0-	-89	-0-	841	2	22	9	Y	20					87

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	514	2	34	9	Y	31					103

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

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
02	616	#	319	-0-	-297	-0-	307	3	12	9	N	11					115

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*02	906	R	906	-0-	-0-	-0-	206	1	700	3	Y	-0-					36

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
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
*02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	50	1	172	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
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-
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	18	1	61	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
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-
*02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	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
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-
*02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	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
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-
02	1988	N	1659	-0-	-329	-0-	1659	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
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-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
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
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	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
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
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
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-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	877	96	1	327	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
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-
02	DLQ G-10		694	-0-	694	1598	158	1	536	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
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-
02	DLQ G-10		638	-0-	638	1471	145	1	493	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
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
02	DLQ G-10		131	-0-	131	277	30	1	101	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
02	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
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-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	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
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
02	1204	N	1063	-0-	-141	-0-	1063	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					9
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			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
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
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-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
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-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	1			N	-0-					23

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
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-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	356	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																	
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-
*02	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																	
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-
02	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																	
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-
02	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
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-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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																	
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
02	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
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-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	296	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

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-
02	1092	N	1088	-0-	-4	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

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-
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

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-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

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-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

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-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	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
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-
02	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

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-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

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-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	1464	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	538	2	31	9	N	28	2	8			116

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
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
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					60

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

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-
02	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

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-
02	280	N	178	-0-	-102	-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

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-
02	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

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
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			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

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-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	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
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-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
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
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
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-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

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-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

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-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
02	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
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-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
02	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

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-
02	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

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-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-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

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
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					40

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
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
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

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
02	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

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
02	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

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
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					56

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

*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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
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-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

	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
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-
02	896	N	725	-0-	-171	-0-	725	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

	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

	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
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
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					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
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
02	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
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-
02	1848	#	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

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-
02	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 #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 1750

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
FIELDS			WELL #: 15	RRCID -> 057631	COMPL. DATE 04/24/2021	TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1725 - 1753					
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-
02	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					
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-
02	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					
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-
02	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					
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-
02	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					
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-
02	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					
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHANAFELT "C"			WELL #: 1	RRCID -> 072297	COMPL. DATE 05/05/2021	TOTAL DEPTH 2046		PERF. 1833 - 1835					
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-
02	14B2 EXT	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
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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
02	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
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
02	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

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-
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	482	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

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
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2					134

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

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-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

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
02	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
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-
02	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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
02	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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

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
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-
02	1008 #	997	-0-	-11	-0-	997	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) //CONT.// 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 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
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-
02	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

	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
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-
*02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	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

	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
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
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1282	2	14	9	N	13	183	1			60

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

	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
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
02	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

	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

	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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

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
02	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

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-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	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

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
02	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

09	270	N	214	-0-	-56	-0-	50	1	160	2	N	4					90
							4	9									
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	50	1	156	2	N	4					94
							4	9									
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	49	1	108	2	N	4					98
							4	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	185	2	N	7					105
							8	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	N	7					112
							8	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					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
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									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					96

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

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									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					28

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

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									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					72

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					116

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

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-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

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
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
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
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					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
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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
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									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					28

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
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
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
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
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					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

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
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-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

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
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

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
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
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

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
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
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

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
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
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	N	14						42
							15	9										
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	924	2	N	14						56
							15	9										
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	2	N	7						63
							8	9										
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	36	1	1245	2	N	7						70
							8	9										
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	31	1	821	2	N	7						77
							8	9										
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT						77

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	3						44
							3	9										
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	4						48
							4	9										
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	10	1	276	2	N	2						50
							2	9										
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	3						53
							3	9										
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	287	2	N	3						56
							3	9										
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT						56

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT						22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

09	450	N	351	-0-	-99	-0-	54	1	289	2	N	7						31
							8	9										
10	496	N	347	-0-	-149	-0-	54	1	285	2	N	7						38
							8	9										
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	54	1	275	2	N	7						45
							8	9										
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	54	1	270	2	N	10						55
							11	9										
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	54	1	234	2	N	15						70
							17	9										
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT						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
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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 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
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									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					87

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 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
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		165	-0-	165	338	165	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 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
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	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
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	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
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	3	8	9	N	7					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		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
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		165	-0-	165	370	163	3	2	9	Y	2					7
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	370					Y	NO RPT					7

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
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	512	3	31	9	N	28					146
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	413	3	47	9	N	43					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
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-
02	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

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-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

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
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

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
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

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
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

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-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-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-
02	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-
02	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-
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-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
02	0	W	204	-0-	204	381	204	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
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-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

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
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

03/01 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
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1056	3	3	9	N	3				127

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03/01 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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 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
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
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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
02	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

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
02	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

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
02	14B2 EXT		-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

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
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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

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-					58
02	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

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
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
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
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	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
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
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	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
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
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	901	3	2	9	N	2					152

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
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-					83
02	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
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-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-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
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-
02	728	#	NO RPT	-0-	-728	-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
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
02	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
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
*02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	434	3	132	9	N	120	170	1			156

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
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
02	476	#	NO RPT	-0-	-476	-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
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
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	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
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
02	476	#	466	-0-	-10	-0-	466	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
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
02	12	#	-0-	-0-	-12	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

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	#	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					43
02	588	#	523	-0-	-65	-0-	503	2	20	9	N	18					61

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

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	#	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					50
02	588	#	521	-0-	-67	-0-	500	2	21	9	N	19					69

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

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-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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

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
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	66	2	4	9	N	4					49

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

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
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
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
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					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
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
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					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
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
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					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
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-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
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-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

02	280		122	-0-	-158	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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

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
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
02		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

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
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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

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-
02	448	N	309	-0-	-139	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

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
02		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

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
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					33

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

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									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					183

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
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
02	28	N	7	-0-	-21	-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
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	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
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		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
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		246	-0-	246	246	244	3	2	9	Y	2					8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					8

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
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					99
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-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-
02	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

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-
02	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

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
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	N	11					161

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

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-
*02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

09	330	#	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	403	#	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	390	#	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*12	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			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
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	647	-0-	647	1590	647	3			N	-0-					33
*02	2098	R	508	-0-	-1590	-0-	508	3			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	214	-0-	214	214	214	3			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					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
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
*02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					131

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
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
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	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
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
02	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
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-
*02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					189
02	504	#	269	-0-	-235	-0-	269	2			N	-0-					189

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 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
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	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 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
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-
*02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 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
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-
*02	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	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
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
*02	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1227	2	18	9	Y	16					49

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
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
*02	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	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
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
*02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	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
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
*02	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	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
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
*02	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	Y	8					98

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	784	#	648	-0-	-136	-0-	646	2	2	9	Y	2					39

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
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
02	1148	#	927	-0-	-221	-0-	910	2	17	9	Y	15					66

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
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-
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	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
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
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	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
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
02	728	#	595	-0-	-133	-0-	570	2	25	9	Y	23					53

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
09	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-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
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-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
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	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-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
09	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*11	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	252	#	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	476	#	401	-0-	-75	-0-	397	3	4	9	N	4					194

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
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-
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	392	#	291	-0-	-101	-0-	285	3	6	9	N	5					89

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

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
02	308	#	-0-	-0-	-308	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	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

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	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CAYSON WELL #: 1 RRCID -> 290024 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 3614 - 3632

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
02	0	N	15	-0-	15	B	-1659	13	2	2	9	N	2				23

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1659

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
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
*02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
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
02	4172	#	3653	-0-	-519	-0-	3649	3	4	9	N	4					27

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
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		-0-	-0-	-0-	573					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	573					N	-0-					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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-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
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-
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-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

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
02	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

*09	536		-0-	-0-	-536	-0-					N	-0-					-0-
*10	536		-0-	-0-	-536	-0-					N	-0-					-0-
*11	536		-0-	-0-	-536	-0-					N	-0-					-0-
*12	536		-0-	-0-	-536	-0-					N	-0-					-0-
*01	536		-0-	-0-	-536	-0-					N	-0-					-0-
*02	536		-0-	-0-	-536	-0-					N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

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
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	176	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
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-
02	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

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
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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
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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

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
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-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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

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
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
*02	2800	N	4886	-0-	2086 B	2086	4886	3			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2086

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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		171	-0-	171	171	163	3	8	9	Y	7					24
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	171					Y	NO RPT					24

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					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
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-
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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
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-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	0		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

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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					12

S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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
02	1036	#	NO RPT	-0-	-1036	-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

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-
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					48

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

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
02	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

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	114	-0-	114	271	114	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	45	-0-	45	316	45	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

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	1383	-0-	1383	3671	1383	3			N	-0-					101
*02	3923	252	-0-	-3671	-0-	252	3			N	-0-					101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

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
02	280 N	172	-0-	-108	-0-	172	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

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
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3			N	-0-					15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
02	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
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-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			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
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
02	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
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
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	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
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 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
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
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

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
02	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

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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					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
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
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	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
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

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
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
02	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	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
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
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
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
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	N	19					112

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
02	1120	N	922	-0-	-198	-0-	907	2	15	9	N	14					56

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
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
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	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
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
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					7

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
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-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	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
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-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
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
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					11

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

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
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
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	475	2			Y	-0-					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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					66

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					29

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 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
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
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 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
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
02	1960	N	1801	-0-	-159	-0-	1801	2			N	-0-					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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 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
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									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					175

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

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
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
*02	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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
02	DLQ G-10		219	-0-	219	4569	219	2			Y	-0-					47

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

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
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	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

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-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

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									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					30

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
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
02	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
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-
*02	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
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	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
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
02	336	#	335	-0-	-1	-0-	335	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
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
*02	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5					78

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	392	#	117	-0-	-275	-0-	110	2	7	9	N	6	1	8			156

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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
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
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	N	5					128

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

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
02	644	#	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					39

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

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
02	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

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
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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

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
02	392	N	208	-0-	-184	-0-	208	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

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-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	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

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
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					17

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

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
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	427	3	34	9	N	31	175	1			10

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1067	2	92	9	N	84					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	918	918	1			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	559	559	1			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	722	722	1			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	353	353	1			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179	179	1			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	352	352	1			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
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-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
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-
02	364	N	95	-0-	-269	-0-	95	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
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-
02	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
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
02	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
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
02	308	#	216	-0-	-92	-0-	208	2	8	9	Y	7					12

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

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 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

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	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					14
*02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	231	3	13	9	N	12					26

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

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	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

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 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

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	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
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	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-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
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	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-

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
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	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-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
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	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-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
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	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-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
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	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-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
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	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
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	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-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
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	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	91	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

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-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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

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-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

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-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
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
02	616	N	362	-0-	-254 B	-0-	358	3	4	9	N	4					76

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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
02	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

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	152	-0-	152	361	152	3				N	-0-					80
02	14B2 EXT	60	-0-	60	421	60	3				N	-0-					80

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

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
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

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-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

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
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					172

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	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
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
02	1568	N	1309	-0-	-259	-0-	1309	2			N	-0-					79

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
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
02	812	N	417	-0-	-395	-0-	417	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	952	N	727	-0-	-225	-0-	727	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 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
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
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
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
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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
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
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	480	3	15	9	Y	14					123

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
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-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

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
02	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

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-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

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-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

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-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	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
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-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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
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-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
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-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
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-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

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
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	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 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
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	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

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-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

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-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

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-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 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
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-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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 "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
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-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
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-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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
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-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
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-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
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-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	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
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-
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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
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-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
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-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	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
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-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
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-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	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
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-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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 "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 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
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-
*02	453	N	214	-0-	-239	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	668	N	300	-0-	-368	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	646	3			N	-0-					26

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
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-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					105

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
02		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

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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
02	420	#	256	-0-	-164	-0-	246	2	10	9	Y	9					97

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

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	583	-0-	583	3654	583	3			N	-0-					14
02		14B2 EXT	510	-0-	510	4164	510	3			N	-0-					14

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1					34

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 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
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-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 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
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
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					59

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
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 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
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
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					194

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 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
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-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

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
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					52

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

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
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					213

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

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
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2370	3	100	9	N	91					159

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

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-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 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
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-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 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
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-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 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
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-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
*02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) //CONT.// 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

	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
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-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	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
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
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
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-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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

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-
02	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

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-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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

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
02	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

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
02	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

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
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
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
02	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

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
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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	512	-0-	-77	-0-	505	3	7	9	Y	6					106
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	422	3	8	9	Y	7					113

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

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	768	-0-	-100	-0-	757	3	11	9	Y	10					163
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	633	3	12	9	Y	11					174

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	Y	5	43	1			170
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					78
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					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

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-
02	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

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-
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	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

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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					230
02	924	N	621	-0-	-303	-0-	621	2			N	-0-					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

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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
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-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			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
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
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	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	T. A.	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
02	T. A.	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	T. A.	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
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
02	420 #	381	-0-	-39	-0-	362	2	19	9	Y	17					77

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
02	T. A.	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) //CONT.// 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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
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	2550		1218	-0-	-1332	4565	1218	3			N	-0-					49
*02	2800	N	638	-0-	-2162	2403	638	3			N	-0-					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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					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
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
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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
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
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	9	N	10					28

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
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	961	-0-	-31	-0-	69	1	892	2	N	-0-					-0-
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	817	2	N	-0-					-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
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-
02		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B DENY	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 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
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
*02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					25

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4					105

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 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
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
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 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
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
*02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3513	2	42	9	N	38	101	1			81

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
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
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	554	2			N	-0-					25

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145

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
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
02	14B2	EXT	559	-0-	559	1112	559	2			N	-0-					77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 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
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
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					56

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 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
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
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	293	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	532	N	337	-0-	-195	-0-	335	2	2	9	N	2					170

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

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
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
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 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
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
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					32

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					74

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					15

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
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
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					87

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					19

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66

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
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
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
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
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	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
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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
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
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					61

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	92	2	1	9	N	1					18

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
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
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	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
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
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	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
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
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	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
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
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	3	2	1	9	N	1					119

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
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
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	463	2	1	9	N	1					39

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					1

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
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
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	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
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-
02	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
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
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1018	2	55	9	N	50					52

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
02	2856	X	2479	-0-	-377	-0-	2479	2			N	-0-					44

L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

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
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					22

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

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
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					26

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

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
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	538	2			N	-0-					126

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26

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
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
02	5684	X	4312	-0-	-1372	-0-	4304	2	8	9	Y	7					8

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
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
*02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1703	2	10	9	N	9	127	1	1	8	6

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1185	2 7 9			N	6	67	1	2	8	-0-

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
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
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1916	2 39 9			N	35	1	8			50

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
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
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	146	2 37 9			N	34	85	1	2	8	48

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	689	2 23 9			N	21	1	8			56

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
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
*02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6071	2	6	9	N	5					6

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
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
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	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
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
*02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4553	2	35	9	N	32	93	1			30

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
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
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
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
*02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					23

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
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
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					20

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4938 - 4958

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-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	2					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	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

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-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1233	2	47	9	N	43	2	8			41

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

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
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					28

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

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-
*02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2079	2	228	9	N	207	130	1	9	8	68

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

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-
02	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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	#	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					17
02	364	#	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	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
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-
02	952	#	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-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
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
*02	2128		8940	-0-	6812	6812	8940	3			N	-0-					-0-

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
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
02	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
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
02	616	#	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					27

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 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
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
02	14B2 EXT		689	-0-	689	6662	643	2	46	9	N	42	162	1			104

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 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
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
02	140	#	122	-0-	-18	-0-	122	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
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-
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	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
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
02	252	#	111	-0-	-141	-0-	100	2	11	9	N	10					114

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
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-
02	84	#	31	-0-	-53	-0-	31	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
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-
02	112	#	30	-0-	-82	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 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
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-
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 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
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
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

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
02	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					2

FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

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	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	280	#	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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
02	476	#	357	-0-	-119	-0-	356	3	1	9	N	1					159

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

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
02	700	#	670	-0-	-30	-0-	670	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

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-
02	4	#	1	-0-	-3	-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

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
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					48

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
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
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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
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
*02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					44

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
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
02	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 #: 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
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
*02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			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
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-
*02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	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
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
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					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
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-
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 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
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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	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
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
02	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
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
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	222	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
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
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	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
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
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
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-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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

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-
02	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

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

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
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

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-
02	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

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-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	143	1	64	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

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
*02	2800	N	5362	-0-	2562	2562					N	-0-					-0-

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
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
02	1428	N	109	-0-	-1319	-0-	102	3	7	9	Y	6					81

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 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
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
*02	2800	N	4447	-0-	1647	1647	4447	3			N	-0-					170

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 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
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
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1149	3	14	9	N	13					89

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 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
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
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 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
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
02	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
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
02	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

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
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

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
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	393	3	15	9	N	14					173

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

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-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	232	2	21	9	Y	19					73

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		1400	-0-	1400	1400	201	1	1193	2	Y	5					45
							6	9									
02 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0-	1400					Y	NO RPT					45

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
02 DOMESTIC	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10 14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11 14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12 14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01 14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02 14B DENY	NO RPT			-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
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-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT					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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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-
02	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

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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

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-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC 478245
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	308 N	223	-0-	-85	-0-	78	1	145	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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-
02	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

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
02	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

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
02	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

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
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1377	2	24	9	N	22	2	8			40

COCA COLA WELL #: 21 RRCID -> 289949 COMPL. DATE 07/21/2020 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5400 - 5410

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

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
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					11

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
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
02	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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
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
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	537	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
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
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
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-
02	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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B DENY		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
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
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	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
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
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
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-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
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-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	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

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
02	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

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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	3			N	-0-					-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

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-
02	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

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
02	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

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
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
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
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 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
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
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	Y	6					74

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
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-
02	DLQ G-10		233	-0-	233	546	52	1	181	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	3	N	1	-0-	-2	-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
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-
02	28	N	2	-0-	-26	-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
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-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
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-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
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
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
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
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					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
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
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

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
02	224	N	209	-0-	-15	B	-0-	209	2		Y	-0-					31

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
02	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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-
02	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

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-
02	2 N	1	-0-	-1	-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

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
02	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

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-
02	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
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									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					75

COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

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-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

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
02	T. A.		-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

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-
02	T. A.		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

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-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

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-
*02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	252	#	79	-0-	-173	-0-	79	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
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
*02	4642	R	4642	-0-	-0-	-0-	4578	2	64	9	N	58	74	1	3	8	16

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
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-
02	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
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-
02	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
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	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
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2					148

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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
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-
*02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
*11	DELQ PR		83	-0-	83	183	83	3			N	-0-					-0-
*12	262	R	79	-0-	-183	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-

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
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
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					181

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

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
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					8

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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

*03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					28
*04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					28
*05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					28
*06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					28
*07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					28
*08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					28
09	14B2	EXT	139	-0-	139	139	139	3			N	-0-					28
10	14B2	EXT	133	-0-	133	272	133	3			N	-0-					28
11	14B2	EXT	124	-0-	124	396	124	3			N	-0-					28
12	14B2	EXT	107	-0-	107	503	107	3			N	-0-					28
01	14B2	EXT	130	-0-	130	633	130	3			N	-0-					28
02	14B2	EXT	102	-0-	102	735	102	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	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
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-
*02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	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
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									
02	812	#	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					175

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					5

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
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-
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	1372	#	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT					32

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
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									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1646					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

EXTECH OPERATING, LLC 257019
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					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
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	80 12	1 9	275	2	N	11					48
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	80 14	1 9	274	2	N	13					61
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	80 10	1 9	241	2	N	9					70
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	296	2	N	7					77
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	80 4	1 9	217	2	N	4					81
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					81

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
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-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
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
02	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
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
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
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
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	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
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-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			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
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-
02	1316	N	1290	-0-	-26	-0-	1290	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					-0-

AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
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
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					25

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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					112

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
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
02	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

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
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					12

BLACK BANDANA LLC 072506
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

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
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					13

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

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
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					75

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10640					N	NO RPT					13

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	952	X	110	-0-	-842	-0-	110	2			N	-0-					61

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1876	X	54	-0-	-1822	-0-	54	2			N	-0-					109

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1596	N	776	-0-	-820	-0-	759	2	17	9	N	15					38

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 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
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
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					50

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 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
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
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1648	2	12	9	N	11					135

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 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
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
02	7840	X	355	-0-	-7485	-0-	334	2	21	9	Y	19					70

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2940	X	1827	-0-	-1113	-0-	1823	2	4	9	N	4					61

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	92	2			N	-0-					36

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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
02	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

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
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3					35

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

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
*02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6609	2	73	9	N	66					125

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

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
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	537	2	22	9	N	20					144

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

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
02	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

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
02	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

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
02	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

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
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-	41	1			15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 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
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
02	1568	X	1523	-0-	-45	-0-	1489	2	34	9	N	31	149	1			40

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
02	2856	X	2399	-0-	-457	-0-	927	1	1472	2	N	-0-					129

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 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
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
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

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
02	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

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
02	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

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
02	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

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
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					33

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

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
02	1540	N	1377	-0-	-163	-0-	1377	2			N	-0-					68

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

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
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					45

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					120

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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-
02	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
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
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	T. A.		2736	-0-	2736	25888	2732	2	4	9	N	4					92

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

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-
02	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

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-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
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-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	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
09	0		-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
10	0		-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
11	0		-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
12	0		-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
01	0		-0-	-0-	-0-	533					N	-0-	41	1			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1570	2	35	9	N	32	55	1	9	8	23

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 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
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
02	4508	X	3754	-0-	-754	-0-	3697	2	57	9	N	52	2	8			118

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 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
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
02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	1810	2	6	9	N	5					15

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	N	10	3	8			65

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
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
02	2492	X	2409	-0-	-83	-0-	2396	2	13	9	N	12	5	1	7	8	3

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 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
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
02	588	N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-					108

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					28

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 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
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
02	1316	N	577	-0-	-739	-0-	500	2	77	9	N	70	105	1			70

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 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
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
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1355	2	46	9	N	42					73

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 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
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
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	601	2	22	9	N	20	98	1	2	8	56

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1000	2	78	9	N	71	70	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
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
02	756	X	24	-0-	-732	-0-	24	2			N	-0-					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
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
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	669	2	34	9	N	31					61

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
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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3084	2	22	9	N	20					25

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
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
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3206	2	43	9	N	39	3	8			83

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
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
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1704	2	41	9	N	37	53	1	4	8	35

BOYD R WELL #: 1 RRCID -> 285277 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5562 - 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
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-
02	P&A-COND		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2022

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	907	2	63	9	N	57	5	8			68

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	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
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
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4	4	8			32

CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					30

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

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
02	840	X	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					35

BOYD, L WELL #: 1 RRCID -> 290728 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5616 - 6020

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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, L WELL #: 2 RRCID -> 290729 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5558 - 6154

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-
02	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

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6

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
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-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

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
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-
02	2464	X	2279	-0-	-185	-0-	2279	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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	1120	N	951	-0-	-169	-0-	919	3	32	9	N	29					114

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5120	3	111	9	N	101					261

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2716	X	2523	-0-	-193	-0-	2480	3	43	9	N	39	169	1			101

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 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
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
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	2584	3	73	9	N	66					197

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 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
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
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4262	3	180	9	N	164	159	1			220

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	2912	X	2193	-0-	-719	-0-	2163	3	30	9	N	27					102

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

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
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	907	3	78	9	N	71					180

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

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
02	2968	X	2806	-0-	-162	-0-	2733	3	73	9	N	66					190

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
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
02	2268	N	2059	-0-	-209	-0-	2003	3	56	9	N	51	173	1			51

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
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
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1991	3	56	9	N	51	171	1			90

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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	9	3	25	9	N	23					80

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
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
02	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

	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
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
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1160	3	89	9	N	81	169	1			99

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

	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
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
02	1092	N	754	-0-	-338	-0-	706	3	48	9	N	44					56

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

	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
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
*02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					152

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

	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
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
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

	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
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
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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
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
02	2828	X	1451	-0-	-1377	-0-	1438	3	13	9	N	12					227

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
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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	261	3	72	9	N	65	173	1			102

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
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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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
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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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
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
02	3556	X	3037	-0-	-519	-0-	2956	3	81	9	N	74	170	1			135

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
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
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	831	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	1568	N	1383	-0-	-185	-0-	1371	3	12	9	N	11					231

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
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-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	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
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
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					8
W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232																	
*11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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-
*02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1540	#	1185	-0-	-355	-0-	578	2	607	9	N	552	842	1	4	8	33
STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627																	
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
*02	2487		2487	-0-	-0-	-0-	2445	2	42	9	N	38	66	1	8	8	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1417	3	12	9	N	11					61

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 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
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-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	49	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

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
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-
02	6	#	-0-	-0-	-6	-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
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
*02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	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
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
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					108

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

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
02	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
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	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
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
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					127

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1820	N	1473	-0-	-347	-0-	1473	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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

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
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
02	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

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
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
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	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

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS //CONT.// 504579
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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	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

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

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-
02	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

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
02	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

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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
*02	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

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-
*02	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

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
*02	1008	#	903	-0-	-105	-0-	895	2	8	9	Y	7					16

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

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
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					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

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
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	582	695	1			830

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

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-
02	STRG INJ	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 # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 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
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-
02	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	STG	WDRL	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
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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
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-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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-
*02	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

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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
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
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4					180

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 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
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	961	3	N	29					123
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	16 40	1 9	1228	3	N	36					159
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	15 77	1 9	1154	3	N	70	179	1			50
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	16 53	1 9	1210	3	N	48					98
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	16 47	1 9	1158	3	N	43					141
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	14 22	1 9	919	3	N	20					161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3808	#	840	-0-	-2968	-0-	840	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2464		2464	-0-	-0-	-0-	2464	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
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

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-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	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

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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
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-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					55

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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
*02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1162	2	33	9	N	30					51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	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
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
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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
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
02	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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					19

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
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
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					87

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 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
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					143

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 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
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-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					28

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

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-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	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

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
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-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
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
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT			-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
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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*02	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
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									
*02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	3					110
							3	9									

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

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-
02	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

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-
*02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	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

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
02	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

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
*02	1204	N	957	-0-	-247	-0-	957	2			Y	-0-					30

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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
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
02	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
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-
02	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

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
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	445	3	33	9	N	30					51

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

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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

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
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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-
02	0	N	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
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-
*02	1316	N	1301	-0-	-15	-0-	1301	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
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
*02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
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-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
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
02	336	N	58	-0-	-278	-0-	58	2			N	-0-					46

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
02		672	NO RPT	-0-	-672	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
*02		5754 R	5754	-0-	-0-	-0-	5707	3	47	9	N	43					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	-0-				N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89

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
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
02		T. A.	-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
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
02		3836 X	2319	-0-	-1517	-0-	2302	3	17	9	N	15	193	1			65

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
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
02	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

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-
*02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

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-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	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

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-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

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-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

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-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
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-
*02	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

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-
*02	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

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	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					63
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					63
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*07	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					63
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					63
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					63
*10	79	X	-0-	-0-	79	-0-					N	-0-					63
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

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
02	280	N	245	-0-	35	-0-	245	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

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
02	196	N	NO RPT	-0-	196	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

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-
02	112	N	NO RPT	-0-	112	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

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-
02	812	N	790	-0-	22	B	-0-	790	2		N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	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

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-
*02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

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-
02	644	#	587	-0-	-57	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	1204	#	1019	-0-	-185	-0-	1019	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
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-
*02	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	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
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-
*02	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	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
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-
02	2044	#	1969	-0-	-75	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

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
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		1092	-0-	1092	3666	1092	3			N	-0-					19
*02	4500	R	834	-0-	-3666	-0-	834	3			N	-0-					19

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 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
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
*02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	616	#	604	-0-	-12	-0-	73	1	531	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

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
02	196	#	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

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
*02	420	#	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					61

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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-
*02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	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
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-
*02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	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
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
02	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
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-
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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
02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	1708	#	1415	-0-	-293	-0-	1393	2	22	9	N	20					157

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
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-
*02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

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
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	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					45
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		250	-0-	250	542	250	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	542					Y	NO RPT					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		479	-0-	479	1037	478	3	1	9	Y	1					3
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1037					Y	NO RPT					3

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 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
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		250	-0-	250	541	250	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	541					Y	NO RPT					1

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		250	-0-	250	541	250	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	541					Y	NO RPT					1

LKM OIL & GAS 504579
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 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
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
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					112

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
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-
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	364	#	106	-0-	-258	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
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-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	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
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-
*02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	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
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-
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	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
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
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					442

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
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
02	0	#	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
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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	250					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

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-
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

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-
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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-
02	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

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-
*02	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

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
02	812	#	702	-0-	-110	-0-	702	2			Y	-0-					28

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 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
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
02	364	#	319	-0-	-45	-0-	319	2			Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	420	#	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					48

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	946	R	946	-0-	-0-	-0-	902	2	44	9	Y	40					70

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
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
*02	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
*02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

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
02	336	#	273	-0-	-63	-0-	229	2	44	9	Y	40					126

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

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-
02	252	#	139	-0-	-113	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

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
02	280	#	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					93

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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
*02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					7

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

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
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					14

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

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-
02	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

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-
*02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

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-
02	112	#	48	-0-	-64	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

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-
*02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	672	#	600	-0-	-72	-0-	600	2			Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 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
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-
*02	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 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
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-
*02	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	812	#	712	-0-	-100	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					22

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 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
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
*02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					18

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	140	#	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	336	#	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 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
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
*02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	586	2	56	9	Y	51	173	1			183

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 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
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-
02	1092	#	925	-0-	-167	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 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
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
02	840	#	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-					44

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 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
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
02	280	#	213	-0-	-67	-0-	213	2			Y	-0-					5

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
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
02	280	#	245	-0-	-35	-0-	245	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
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-
02	588	#	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
*02	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	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
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-
*02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	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-
02	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
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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	756	#	671	-0-	-85	-0-	153	1	518	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 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
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									
*02	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	256	1	870	3	Y	15					64
							17	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	94	1	321	3	Y	106	67	1			213
							117	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 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
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									
*02	973	R	973	-0-	-0-	-0-	219	1	744	3	Y	9					144
							10	9									

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
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
*02	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	277	1	944	3	Y	3					49
							3	9									

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
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
*02	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	327	1	1114	3	Y	-0-					67

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	772	R	772	-0-	-0-	-0-	174	1	591	3	Y	6			90
							7	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	700	#	678	-0-	-22	-0-	154	1	524	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	237	1	805	3	N	-0-			192

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

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
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-
02	364	#	239	-0-	-125	-0-	53	1	186	3	N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 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
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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

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-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

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		283	-0-	283	566	277	3	6	9	Y	5					35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT					35

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

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	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					53
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-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

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	140	#	67	-0-	-73	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

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-
02	644	#	593	-0-	-51	-0-	593	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

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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

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

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-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

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
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					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

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
02	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

*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					15
*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
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	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

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-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	225	25	1	85	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

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-
02	DLQ G-10		136	-0-	136	313	31	1	105	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

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
02	336	N	226	-0-	-110 B	-0-	226	2			N	-0-					39

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	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

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
02	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

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	196	N	57	-0-	-139	-0-	44	2	13	9	N	12					137

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1904	N	1508	-0-	-396	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8			51

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 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
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
02	1596	N	1441	-0-	-155	-0-	1441	2			N	-0-					34

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
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
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					40

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 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
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
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					28

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					40

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 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
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
*02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2393	2	52	9	N	47	104	1	3	8	16

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 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
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
*02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2214	2	68	9	N	62	7	8			65

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	2			N	-0-					78

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
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
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8	8	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
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
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1194	2	37	9	N	34	19	8			73

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
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
02	14	N	-0-	-0-	-14	-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
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
02	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
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-
02	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
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
02	1288	N	974	-0-	-314	-0-	963	2	11	9	N	10	2	8			33

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
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
02	1204	N	711	-0-	-493	-0-	699	2	12	9	N	11	11	8			37

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
02	INJECT	NO RPT	-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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

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
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	519					1669

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-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 #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	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

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
02	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

AMEN OIL LLC 016944
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

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-
02	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

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

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-
02	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

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-
02	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
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
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-
02	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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
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
02	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
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
02	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
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
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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 J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	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

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
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-
02	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

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
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
02	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

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

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
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
02	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

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
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
02	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 #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

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
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-
02	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

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
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-
02	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

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
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
02	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

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

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
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-
02	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

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
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-
02	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

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
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-
02	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
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
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-
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
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-
02	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
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
02	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
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-
02	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

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
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
02	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
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
02	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
02	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
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
02	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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	133	-0-	133	661	133	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	91	-0-	91	752	91	2			N	-0-					-0-
*02	860 X	108	-0-	-752	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 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
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	98	-0-	98	194	98	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	151	-0-	151	345	151	2			N	-0-					-0-
*02	560	X	215	-0-	-345	-0-	215	2			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

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-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	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

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					19
02	4928	X	4230	-0-	-698	-0-	4230	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					30
02	14B2	EXT	50	-0-	50	55	50	3			N	-0-					30

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	21	-0-	21	355	21	3			N	-0-					48
*02	367	X	12	-0-	-355	-0-	12	3			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	3100	N	4256	-0-	1156	1156	4256	3			N	-0-					27
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1					42
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	23	3	1	9	N	1					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

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	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

09	T. A.	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-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					40
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					25
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					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
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	113	-0-	113	598	113	3			N	-0-					51
02	14B2	EXT	67	-0-	67	665	67	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					32
02	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					12
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					11
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					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
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	9	-0-	9	152	9	3			N	-0-					-0-
*02	157	X	5	-0-	-152	-0-	5	3			N	-0-					-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
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	7	-0-	7	130	7	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	134	4	3			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	7	-0-	7	1263	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	1267	4	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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		21	-0-		21	346	21	3			N	-0-					-0-
*02	358	X	12	-0-		-346	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

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	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-		-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

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-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

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		1337	-0-		1337	7061	1337	3			N	-0-					51
*02	7852	X	791	-0-		-7061	-0-	791	3			N	-0-					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

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	22	N	22	-0-		-0-	-0-	21	3	1	9	N	1					83
02	56	N	13	-0-		-43	-0-	12	3	1	9	N	1					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 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
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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					71
*02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
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		11	-0-	11	186	11	3			N	-0-					-0-
*02	192	X	6	-0-	-186	-0-	6	3			N	-0-					-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
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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		7	-0-	7	113	7	3			N	-0-					-0-
*02	117	X	4	-0-	-113	-0-	4	3			N	-0-					-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
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					28
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

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
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	76	-0-	-327	-0-	75	3	1	9	N	1					94
02	308	X	44	-0-	-264	-0-	43	3	1	9	N	1					95

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

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
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

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
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

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
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

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
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		83	-0-	83	1384	83	3			N	-0-					10
02	14B2 EXT		48	-0-	48	1432	48	3			N	-0-					10

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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 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	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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	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	2	-0-	2	36	2	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	37	1	3			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					27
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	75	-0-	75	1252	75	3			N	-0-					16
*02	1295	X	43	-0-	-1252	-0-	43	3			N	-0-					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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					31
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

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		13	-0-	13	217	13	3			N	-0-					-0-
*02	225	X	8	-0-	-217	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

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		11	-0-	11	186	11	3			N	-0-					-0-
*02	192	X	6	-0-	-186	-0-	6	3			N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

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		48	-0-	48	801	48	3			N	-0-					-0-
*02	829	X	28	-0-	-801	-0-	28	3			N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

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		16	-0-	16	259	16	3			N	-0-					-0-
*02	268	X	9	-0-	-259	-0-	9	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					40
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					102
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					28
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

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		18	-0-	18	304	18	3			N	-0-					-0-
*02	315	X	11	-0-	-304	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

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		4	-0-	4	65	4	3			N	-0-					-0-
*02	67	X	2	-0-	-65	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					10
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	49	3			N	-0-					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

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		4	-0-	4	60	4	3			N	-0-					-0-
*02	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

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		3	-0-	3	42	3	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	43	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

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	2	-0-	2	31	2	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	32	1	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					148
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	1			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	1			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	1	-0-	1	4498	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4498					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 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
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	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	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

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	157	2	17	9	N	15	15	1			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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

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-
02	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

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-
02	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 "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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022 - WELL PLUGGED 2/21/22

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

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
02	1120 N	1051	-0-	-69	-0-	20	1	1031	2	Y	-0-					24

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

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-
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

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
02	2212 N	2134	-0-	-78	-0-	57	1	2077	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

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
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
*02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	47	1	2128	2	Y	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2968	X	2359	-0-	-609	-0-	2359	2			Y	-0-					19

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
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
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	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
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
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	44	1	1412	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
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-
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	1221	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
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-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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									
02	5600	X	5335	-0-	-265	-0-	296	1	5014	2	Y	23					105
							25	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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-
02	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

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-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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
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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					104

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

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-
02	1708	N	2	-0-	-1706	-0-	2	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
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-
02	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
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-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					1

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
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-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
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-
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	1146	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
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-	36	1			8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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									
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	Y	12					14
							13	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 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
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-
02	2156	N	1579	-0-	-577	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022 - WELL PLUGGED 3/2/2022

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2022 - WELL PLUGGED 1/4/2022

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
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-
02	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
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	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
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-
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	183	1	1389	2	N	-0-					-0-

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
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
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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
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-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
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-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	T. A.		5	-0-	5	44	5	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
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-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	726	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
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
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	28 10	1 9	63	2	Y	9					11

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
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-
02	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
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-
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

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
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
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	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
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
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	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
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-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	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
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
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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
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
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	751	2	Y	17					162
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	32 73	1 9	705	2	Y	66	180	1			48
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
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	74					84
							81	9									

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
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-
02	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
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-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
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-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	78	1	1258	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	17	1	91	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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
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
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	2			Y	-0-					40

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 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
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
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 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
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-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	24	1	20	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	17	1	431	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
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-
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	163	1	1314	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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
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-
02	1764	N	1306	-0-	-458	-0-	131	1	1175	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	34	1	626	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
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-
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	78	1	1385	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
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
02	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
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-
02	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
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-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 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
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-
02	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
HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 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
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-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

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-
02	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

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									
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	97	1	1372	2	Y	30					34
							33	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

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-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	39	1	412	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

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-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	39	1	524	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02		14B2 EXT	128	-0-	128	147	128	2			N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

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
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					24

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

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-	71	1			16
*02	308	N	86	-0-	-222	-0-	86	2			Y	-0-					16

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

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
02	3304	X	1242	-0-	-2062	-0-	1242	2			Y	-0-					16

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

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
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

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
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 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
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-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 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
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-
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	118	1	1258	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 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
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-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 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
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-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					123

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 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
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-
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*02	0		213	-0-	213	213	213	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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	1378	N	1366	-0-	-12	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

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-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

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
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					4

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

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
02	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

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-	25	1			5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021 - WELL PLUGGED 12/9/2021

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

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
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 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
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-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					55

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	504	N	210	-0-	-294	-0-	210	2			N	-0-					72

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
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-
02	1204	N	109	-0-	-1095	-0-	109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					5

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

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-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

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-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

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
02	252	N	23	-0-	-229	-0-	23	2			Y	-0-					76

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

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-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

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-
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

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-
02	1540	N	1377	-0-	-163	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

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-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

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-
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

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
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

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-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1484	N	1328	-0-	-156	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

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
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					24

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

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
02	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

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
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					84

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					32

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

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
02	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

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-
02	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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

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
02	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 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
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
02	1148	N	1031	-0-	-117	-0-	1031	2			N	-0-					3

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 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
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
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					22

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 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
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
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					23

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
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
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
02	2296	N	2260	-0-	-36	-0-	2260	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
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
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	1240	2	8	9	Y	7					37

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
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
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	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
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-
02	1848	N	1763	-0-	-85	-0-	1763	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
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-
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	1525	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
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-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

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
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
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	2			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					82

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2352	X	2276	-0-	-76	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

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-
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

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-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021 - WELL PLUGGED 4-20-2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 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
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-
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	35	1	564	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
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-
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

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
02	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

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
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

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
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

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-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

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-
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	61	1	1821	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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-
02	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
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
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-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	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
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-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	5	1	159	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
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-
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
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-
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2021 - WELL PLUGGED 9/22/21

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
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-
02	1652	N	1449	-0-	-203	-0-	84	1	1365	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 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
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-
02	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

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 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
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-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 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
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-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	10	1	86	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
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-
02	2464	N	2118	-0-	-346	-0-	63	1	2055	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
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
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	35	1	1108	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3185	X	936	-0-	-2249	-0-	936	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
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-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 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
09	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 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
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

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-
02	3864	X	3315	-0-	-549	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	12880	X	11661	-0-	-1219	-0-	11636	2	25	9	Y	23					65

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3192	X	2755	-0-	-437	-0-	112	1	2643	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

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-
02	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

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1717	2	15	9	Y	14					32

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
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-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
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-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

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-
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

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-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

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-
02	1064	N	914	-0-	-150	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

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-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					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
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-
02	2016	N	1985	-0-	-31	-0-	64	1	1921	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
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-
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	1233	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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
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
02	3724	X	3332	-0-	-392	-0-	236	1	3096	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2021 - WELL PLUGGED 11/9/2021

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
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-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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
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-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	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
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
02	3892	X	2998	-0-	-894	-0-	2964	2	34	9	Y	31					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

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-
02	3500	X	3488	-0-	-12	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

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-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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
02	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

09	T. A.	180	-0-	180	180	180	2				Y	-0-					-0-
*10	180	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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 #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	2240	X	1909	-0-	-331	-0-	1909	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
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-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	13	1	336	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
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-
*02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	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

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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

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-
02	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	134	1	4019	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

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
*02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	328	1	3049	2	N	94					137
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2324	X	2228	-0-	-96	-0-	151	1	2077	2	N	-0-			42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 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
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-
*02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	49	1	515	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4116	X	3685	-0-	-431	-0-	3685	2			N	-0-			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 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
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
02	980	N	118	-0-	-862	-0-	118	2			N	-0-			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 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
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-
02	5348	X	2912	-0-	-2436	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 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
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-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	778	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	101	1	309	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 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
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-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

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-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	4536	X	3926	-0-	-610	-0-	216	1	3710	2	N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	2520	N	1986	-0-	-534	-0-	1986	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

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-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	5180	X	5038	-0-	-142	-0-	289	1	4749	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
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	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	722	1	5855	2	N	18					173
							20	9									
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	652	1	4872	2	N	117	175	1			115
							129	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	68	1	1682	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 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
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-
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	306	1	3567	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 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
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-
*02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 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
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-
*02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

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-
02	3864	X	2227	-0-	-1637	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

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-
02	3892	X	3546	-0-	-346	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

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-
*02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

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-
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

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
02	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2065	2	1	9	Y	1					90

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

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-
02	5516	X	4853	-0-	-663	-0-	265	1	4588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
*02	2800	N	2971	-0-	171	395	96	1	2875	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
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-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
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
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			N	-0-					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
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
02	4116	X	3433	-0-	-683	-0-	3433	2			N	-0-					1

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
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-
*02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	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
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-
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	781	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
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-
02	4984	X	4945	-0-	-39	-0-	159	1	4786	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
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
*02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	302	1	2754	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
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
02	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
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
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			5

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
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-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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
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-
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	974	1	2487	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
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
*02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	195	1	2499	2	N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5656	X	4953	-0-	-703	-0-	178	1	4775	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

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
*02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

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-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

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
02	1708	N	1682	-0-	-26	-0-	1682	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	3332	X	3055	-0-	-277	-0-	320	1	2735	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
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-
02	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	6023	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
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
*02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	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
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-
*02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	212	1	3023	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	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
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-
*02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	297	1	4352	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
*02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

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-
02	4844	X	3869	-0-	-975	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

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
02	6804	X	5537	-0-	-1267	-0-	5537	2			N	-0-					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

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-
02	5460	X	5319	-0-	-141	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

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
02	9744	X	9429	-0-	-315	-0-	9429	2			N	-0-					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

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-
*02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

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-
02	4956	X	4324	-0-	-632	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4312	X	3111	-0-	-1201	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 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
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-
02	2744	X	2742	-0-	-2	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 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
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-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	3332	X	2940	-0-	-392	-0-	122	1	2818	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
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-
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	845	1	101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
*02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	510	1	2487	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

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-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	155	1	7411	2	Y	-0-					-0-

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

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-
02	4788	X	4787	-0-	-1	-0-	308	1	4479	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

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-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

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-
02	5040	X	2761	-0-	-2279	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	2912	X	2741	-0-	-171	-0-	224	1	2517	2	N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	6188	X	2498	-0-	-3690	-0-	2497	2	1	9	Y	1					131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

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-
02	4536	X	4402	-0-	-134	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

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-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

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
02	DLQ G-10		4493	-0-	4493	14559	4493	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

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-
02	2296	X	1814	-0-	-482	-0-	82	1	1732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	2968	X	2555	-0-	-413	-0-	300	1	2255	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
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-
02	2576	X	1788	-0-	-788	-0-	137	1	1651	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	496	1	3107	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
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-
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	146	1	2524	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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
02	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

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-	4	1			10
02	2296	N	2043	-0-	-253	-0-	506	1	1537	2	N	-0-					10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

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-
*02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	363	1	5490	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

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-
*02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	126	1	3894	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

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-
02	3304	X	2803	-0-	-501	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

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
02	756	N	410	-0-	-346	-0-	410	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
*02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	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
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
02	3192	X	233	-0-	-2959	-0-	233	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
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
02	3584	X	3360	-0-	-224	-0-	3360	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
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-
*02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	784	1	6564	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	7644	X	7399	-0-	-245	-0-	807	1	6592	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	6496	X	5793	-0-	-703	-0-	5793	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
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-
02	3052	X	64	-0-	-2988	-0-	64	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
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-
*02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	117	1	5785	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	679	1	3919	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 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
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-
02	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

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
02	4088	X	3983	-0-	-105	-0-	282	1	3701	2	Y	-0-					4

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

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-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	89	1	2391	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

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-
*02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	206	1	3141	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

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-
02	2352	N	2284	-0-	-68	-0-	215	1	2069	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 #: 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
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									
02	8484	X	4892	-0-	-3592	-0-	169	1	4714	2	Y	8					124
							9	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

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-
02	3108	X	2014	-0-	-1094	-0-	55	1	1959	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

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-
02	4396	X	3895	-0-	-501	-0-	323	1	3572	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

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-
02	4060	X	3911	-0-	-149	-0-	205	1	3706	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

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-
02	3836	X	3710	-0-	-126	-0-	376	1	3334	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

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-
*02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	338	1	3400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 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
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-
*02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	383	1	1741	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

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-
02	5096	X	4417	-0-	-679	-0-	367	1	4050	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

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-
02	6132	X	4346	-0-	-1786	-0-	4346	2			N	-0-			-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

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
02	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

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
02	3444	X	3319	-0-	-125	-0-	3319	2			Y	-0-			10

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

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
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

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-
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	934	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	2884	X	2825	-0-	-59	-0-	2737	2	88	9	N	80					182

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
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
02	1736	X	1613	-0-	-123	-0-	214	1	1399	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
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
02	6272	X	5260	-0-	-1012	-0-	293	1	4967	2	N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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									
02	2632	X	2340	-0-	-292	-0-	6	1	2299	2	N	32					160
							35	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
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-
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	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
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-
02	4312	X	3676	-0-	-636	-0-	104	1	3572	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
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
02	6860	X	6496	-0-	-364	-0-	207	1	6289	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
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
02	4872	X	4700	-0-	-172	-0-	4700	2			N	-0-					10

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
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
02	9044	X	8547	-0-	-497	-0-	87	1	8460	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					18

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 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
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-
02	4956	X	4420	-0-	-536	-0-	159	1	4261	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 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
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-
*02	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	255	1	7011	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5796	X	5541	-0-	-255	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 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
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-
*02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	871	1	4979	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	247	1	7411	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 #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 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
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-
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	262	1	809	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 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
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
02	3248	X	3145	-0-	-103	-0-	3145	2			Y	-0-					168

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 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
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-
02	5012	X	4900	-0-	-112	-0-	74	1	4826	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 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
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									
*02	2968	X	2538	-0-	-430	-0-	140	1	2231	2	Y	152	189	1			38
							167	9									

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 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
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
02	5796	X	5340	-0-	-456	-0-	297	1	5043	2	Y	-0-					22

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
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-
02	6328	X	6182	-0-	-146	-0-	111	1	6071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	1872	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
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
*02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	537	1	4478	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
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
02	4760	X	4594	-0-	-166	-0-	587	1	4005	2	Y	2					10
							2	9									

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
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-
*02	2800	N	3103	-0-	303	303	319	1	2784	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
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
*02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	328	1	3947	2	N	-0-			218

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

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-
02	2968	X	2567	-0-	-401	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

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-
02	4144	X	4035	-0-	-109	-0-	467	1	3568	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	884	1			Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

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
02	2912	X	2757	-0-	-155	-0-	220	1	2537	2	N	-0-			9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	6720	X	3284	-0-	-3436	-0-	3284	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
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-
*02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	191	1	5757	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
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									
02	3416	X	2962	-0-	-454	-0-	637	1	2305	2	N	18	75	1			30
							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
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
02	2632	X	2547	-0-	-85	-0-	2547	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
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-
02	8820	X	8310	-0-	-510	-0-	792	1	7518	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
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-
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1197	1	956	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
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-
02	6944	X	5749	-0-	-1195	-0-	854	1	4895	2	Y	-0-			-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

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-
02	8428	X	8071	-0-	-357	-0-	8071	2			N	-0-			-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

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
02	5460	X	5298	-0-	-162	-0-	5298	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

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
02	6664	X	6275	-0-	-389	-0-	6275	2			Y	-0-			5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

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
*02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-			4

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	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
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-
02	5208	X	3802	-0-	-1406	-0-	138	1	3664	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	91	1	3919	2	Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

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-
02	2996	X	2789	-0-	-207	-0-	85	1	2704	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

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
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	58	1	1409	2	N	-0-					53

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	45	1	6817	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
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
02	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

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-
02	3640	X	3282	-0-	-358	-0-	123	1	3159	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	1988	X	1652	-0-	-336	-0-	598	1	1054	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	3500	X	2363	-0-	-1137	-0-	57	1	2306	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
02	2660	N	2533	-0-	-127	-0-	304	1	2227	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

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
02	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

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-
02	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

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-
*02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	459	1	4304	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
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-
*02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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
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
*02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	92	1	2309	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
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
02	4480	X	2172	-0-	-2308	-0-	71	1	2101	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
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
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1117	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
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
*02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	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
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-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	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
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-
*02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	162	1	3047	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
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-
02	6048	X	4545	-0-	-1503	-0-	949	1	3596	2	N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	2800	N	3047	-0-	247	247	3047	2			Y	-0-			45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 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
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-
*02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	901	1	1134	2	N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2940	X	2522	-0-	-418	-0-	257	1	2265	2	Y	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4788	X	4154	-0-	-634	-0-	87	1	4067	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
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
02	2968	X	2199	-0-	-769	-0-	410	1	1789	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
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
*02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	252	1	4116	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
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
02	3528	X	2106	-0-	-1422	-0-	163	1	1943	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
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
*02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	714	1	4109	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
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-
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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
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
02	7308	X	7228	-0-	-80	-0-	7228	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		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

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-
02	4508	X	4006	-0-	-502	-0-	331	1	3675	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		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

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
*02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
02		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
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
02	5460	X	5081	-0-	-379	-0-	310	1	4771	2	N	-0-			53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

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-
02	3556	X	2606	-0-	-950	-0-	308	1	2298	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

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-
02	3164	X	2640	-0-	-524	-0-	90	1	2550	2	N	-0-			-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

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
02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	250	1	2306	2	Y	-0-			40

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

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-
02	4592	X	4277	-0-	-315	-0-	188	1	4089	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	113	1	6171	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4480	X	4365	-0-	-115	-0-	71	1	4294	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 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
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
02	5124	X	4731	-0-	-393	-0-	4731	2			Y	-0-					67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6300	X	5982	-0-	-318	-0-	5982	2			Y	-0-					67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 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
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	305 162	1 9	2744	2	Y	147	72	1			89
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
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	275	1	2414	2	Y	-0-					89

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 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
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
02	7140	X	6688	-0-	-452	-0-	6688	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	5264	X	4947	-0-	-317	-0-	399	1	4548	2	N	-0-			-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

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-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	51	1	1537	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

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-
02	7308	X	7199	-0-	-109	-0-	335	1	6864	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
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-
02	4172	X	3694	-0-	-478	-0-	152	1	3542	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 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
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
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	167	1	2944	2	Y	-0-					2

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 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
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
*02	2800	N	3230	-0-	430	1931	3230	2			N	-0-					41

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	460	1	5619	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	1421	1	4858	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 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
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-
*02	2800	N	2866	-0-	66	66	514	1	2352	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
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
*02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	692	1	4116	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
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
02	4704	X	4263	-0-	-441	-0-	64	1	4199	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
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
*02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	253	1	4742	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
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-
02	4956	X	4801	-0-	-155	-0-	155	1	4646	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
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
02	6916	X	6553	-0-	-363	-0-	418	1	6135	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
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
02	6440	X	6194	-0-	-246	-0-	397	1	5797	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
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
*02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	74	1	4773	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
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
02	5376	X	5207	-0-	-169	-0-	639	1	4565	2	Y	3					12
							3	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
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
02	4956	X	4353	-0-	-603	-0-	584	1	3767	2	Y	2					8
							2	9									

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
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
02	2968	X	2714	-0-	-254	-0-	235	1	2479	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4620	X	3166	-0-	-1454	-0-	246	1	2920	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
09	2970	X	2649	-0-	-321	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-
02	2408	N	2407	-0-	-1	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

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
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	295	1	1750	2	N	-0-					18

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

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-
02	7784	X	6201	-0-	-1583	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

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
02	5908	X	5763	-0-	-145	-0-	5763	2			N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

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
02	7168	X	7113	-0-	-55	-0-	7113	2			Y	-0-					104

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

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-
02	2632	X	2292	-0-	-340	-0-	751	1	1541	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

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-
*02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	28	1	2918	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
*02	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	133	1	7938	2	Y	-0-					-0-

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
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
02	6832	X	6805	-0-	-27	-0-	6805	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
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-
02	4396	X	4285	-0-	-111	-0-	66	1	4219	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
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									
02	9156	X	8765	-0-	-391	-0-	786	1	7951	2	Y	25					120
							28	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
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-
*02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	30	1	3379	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
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-
02	5964	X	5453	-0-	-511	-0-	282	1	5171	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	701	1	4054	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	2492	X	1620	-0-	-872	-0-	1620	2			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 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
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-
02	4032	X	3546	-0-	-486	-0-	723	1	2823	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3752	X	3351	-0-	-401	-0-	641	1	2710	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-			-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 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
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
02	3304	X	507	-0-	-2797	-0-	507	2			Y	-0-			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
02	4564	X	3894	-0-	-670	-0-	351	1	3543	2	Y	-0-			6

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

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-
02	4732	X	4630	-0-	-102	-0-	159	1	4471	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

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-
02	3864	X	3859	-0-	-5	-0-	563	1	3296	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

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-
02	5712	X	5340	-0-	-372	-0-	678	1	4662	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

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-
*02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	207	1	3470	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 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
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-
02	8512	X	7165	-0-	-1347	-0-	165	1	7000	2	N	-0-					-0-

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
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
02	4564	X	4191	-0-	-373	-0-	4191	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
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-
02	7084	X	6475	-0-	-609	-0-	340	1	6135	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
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
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	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
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
02	4732	X	4495	-0-	-237	-0-	4495	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
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-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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									
02	3584	X	2952	-0-	-632	-0-	196	1	2691	2	Y	59					68
							65	9									

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
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
*02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 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
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
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	561	1	4387	2	N	-0-					20

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 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
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-
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	254	1	3196	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

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
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
02	1512	N	1452	-0-	-60	-0-	211	1	1240	2	Y	1				6
							1	9								

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

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
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-
*02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	569	1	3500	2	N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6020	X	5329	-0-	-691	-0-	186	1	5143	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5068	X	4913	-0-	-155	-0-	239	1	4674	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4872	X	4612	-0-	-260	-0-	264	1	4348	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4740	X	4408	-0-	-332	-0-	343 1	1 9	4064	2	Y	1					21
10	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	501 1	1 9	3897	2	Y	-0-					21
11	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	471 1	1 9	3824	2	Y	1					22
12	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	423 1	1 9	3592	2	Y	-0-					22
01	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	521 1	1 9	3202	2	Y	1					23
02	4116	X	2811	-0-	-1305	-0-	569 1	1 9	2241	2	Y	1	3	1			21

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	5040	X	4099	-0-	-941	-0-	639	1	3460	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6132	X	5835	-0-	-297	-0-	289	1	5546	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	81	1	3455	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

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-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
*02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	261	1	5885	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
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-
*02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-

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
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
*02	2800	N	2831	-0-	31	31	2825	2	6	9	Y	5					15

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
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
02	2716	X	2352	-0-	-364	-0-	2352	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
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
02	6216	X	5609	-0-	-607	-0-	183	1	5426	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
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-
02	5292	X	3922	-0-	-1370	-0-	307	1	3615	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	794	1	4419	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
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-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	508	1	2543	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
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									
*02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	580	1	5156	2	Y	24	19	1			21
							26	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
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									
*02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	619	1	5231	2	Y	16	13	1			15
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

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-
02	9016	X	7774	-0-	-1242	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

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-
02	5012	X	4327	-0-	-685	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

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-
02	8204	X	6553	-0-	-1651	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

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-
*02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	115	1	4320	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 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
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
*02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	422	1	4413	2	Y	-0-					3

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

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-
02	4032	X	4018	-0-	-14	-0-	772	1	3246	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

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-
*02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	465	1	4255	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

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									
*02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	183	1	6022	2	Y	21					57
							23	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

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
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	248	1	3863	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	4648	X	4337	-0-	-311	-0-	269	1	4068	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
02	3388	X	3244	-0-	-144	-0-	248	1	2996	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4536	X	4024	-0-	-512	-0-	4024	2			N	-0-			-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 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
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-
*02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	2085	1	5019	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	180	1	5143	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 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
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-
*02	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	732	1	14959	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 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
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-
02	7336	X	6867	-0-	-469	-0-	848	1	6019	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	5348	X	4942	-0-	-406	-0-	580	1	4348	2	Y	13	10	1			11
							14	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
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									
02	3724	X	2230	-0-	-1494	-0-	509	1	1695	2	Y	24	19	1			21
							26	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
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
02	5068	X	4611	-0-	-457	-0-	561	1	4050	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
*02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	459	1	4940	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

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-
02	4480	X	4430	-0-	-50	-0-	91	1	4339	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

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-
02	3612	X	3089	-0-	-523	-0-	778	1	2311	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

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-
02	3528	X	1624	-0-	-1904	-0-	765	1	859	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

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-
02	7364	X	7164	-0-	-200	-0-	486	1	6678	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

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-
02	4032	X	3925	-0-	-107	-0-	467	1	3458	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

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-
02	5908	X	5534	-0-	-374	-0-	692	1	4842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

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									
*02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	113	1	4463	2	Y	22					132
							24	9									

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

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
*02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	32	1	9455	2	Y	46	186	1			34
							51	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

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-
*02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	557	1	4413	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

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-
02	6328	X	5213	-0-	-1115	-0-	115	1	5098	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

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-
*02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	448	1	4567	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	5740	X	5555	-0-	-185	-0-	614	1	4941	2	N	-0-			-0-

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
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-
*02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	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
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
02	3080	X	2853	-0-	-227	-0-	296	1	2557	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
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-
02	8148	X	8013	-0-	-135	-0-	8013	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
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
02	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
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
02	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
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-
02	8400	X	7915	-0-	-485	-0-	7915	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
*02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

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-
02	4396	X	4022	-0-	-374	-0-	282	1	3740	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

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-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

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
02	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

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-
02	6300	X	6072	-0-	-228	-0-	285	1	5787	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

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
02	5320	X	5237	-0-	-83	-0-	347	1	4890	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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
02	3444	X	2610	-0-	-834	-0-	2610	2			N	-0-					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	304	1	4078	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

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
02	6188	X	5814	-0-	-374	-0-	289	1	5525	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	573	1	3876	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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-
*02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	396	1	5807	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	680	1	566	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	228	1	5566	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 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
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
02	2800	N	2217	-0-	-583	-0-	285	1	1926	2	Y	5					12
							6	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

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-					18
*02	7700	X	7476	-0-	-224	-0-	7476	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

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-
02	6496	X	5068	-0-	-1428	-0-	237	1	4831	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

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-
*02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	220	1	4460	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

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									
02	7476	X	6895	-0-	-581	-0-	640	1	6233	2	Y	20					47
							22	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

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-
02	5684	X	5127	-0-	-557	-0-	961	1	4166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	4592	X	4324	-0-	-268	-0-	584	1	3738	2	Y	2					7
							2	9									

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
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
02	3052	X	2761	-0-	-291	-0-	556	1	2205	2	Y	-0-					27

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
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-
02	3108	X	2745	-0-	-363	-0-	88	1	2657	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
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
02	4704	X	4167	-0-	-537	-0-	851	1	3316	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
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-
*02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	211	1	4265	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
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-
*02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	1190	1	2333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	3808	X	3352	-0-	-456	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

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-
*02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	177	1	3121	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

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-
02	5124	X	4871	-0-	-253	-0-	255	1	4616	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

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-
02	3864	X	3609	-0-	-255	-0-	176	1	3433	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 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
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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	7112 X	6860	-0-	-252	-0-	6860	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	351	1	4659	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 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
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-
*02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	302	1	4879	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4816	X	4315	-0-	-501	-0-	381	1	3934	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

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-
*02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	410	1	5311	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

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-
*02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	281	1	4828	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

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-
02	5376	X	5297	-0-	-79	-0-	244	1	5053	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

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-
02	3892	X	3757	-0-	-135	-0-	318	1	3439	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	387	1	1983	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

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-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	191	1	19	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

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
02	7028	X	6759	-0-	-269	-0-	841	1	5918	2	N	-0-					25

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

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-
02	9128	X	7834	-0-	-1294	-0-	432	1	7402	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

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-
02	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	90	1	2197	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

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-
02	7028	X	5869	-0-	-1159	-0-	369	1	5500	2	Y	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

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
02	5936	X	5325	-0-	-611	-0-	5270	2	55	9	Y	50					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	212	1	4508	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
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-
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	155	1	3116	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
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
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	24	1	160	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
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-
02	3276	X	2887	-0-	-389	-0-	151	1	2736	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
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-
*02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	613	1	8076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
*02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	654	1	9469	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
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-
*02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	525	1	6811	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
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-
*02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	436	1	5386	2	N	-0-					-0-

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
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
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					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
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-
02	4872	X	4690	-0-	-182	-0-	4690	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
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-
*02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	272	1	3490	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
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-
02	10220	X	9682	-0-	-538	-0-	464	1	9218	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	5992	X	5500	-0-	-492	-0-	244	1	5256	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
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-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	31	1	534	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
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-
02	6664	X	6557	-0-	-107	-0-	280	1	6277	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4284	X	3509	-0-	-775	-0-	165	1	3344	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
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-
02	4872	X	4494	-0-	-378	-0-	193	1	4301	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
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-
02	4760	X	4298	-0-	-462	-0-	220	1	4078	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
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-
*02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	161	1	3355	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
*02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	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
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-
02	6748	X	6316	-0-	-432	-0-	374	1	5942	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
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
02	8568	X	8550	-0-	-18	-0-	8550	2			Y	-0-					99

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
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-
*02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	310	1	7238	2	Y	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 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
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-
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	160	1	4804	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 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
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-
02	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

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-
02	8176	X	6715	-0-	-1461	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

09	14070	X	12296	-0-	-1774	-0-	854 25	1 9	11417	2	Y	23	22	1			27
10	14539	X	13393	-0-	-1146	-0-	1164 29	1 9	12200	2	Y	26	21	1			32
11	14070	X	13468	-0-	-602	-0-	854 21	1 9	12593	2	Y	19	23	1			28
12	14415	X	13280	-0-	-1135	-0-	869 21	1 9	12390	2	Y	19	20	1			27
01	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	883 25	1 9	13203	2	Y	23	20	1			30
*02	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	798 19	1 9	11893	2	Y	17	22	1			25

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

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
*02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7134	2	54	9	Y	49					179

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

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
*02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8667	2	25	9	Y	23					196

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

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-
02	5292	X	5289	-0-	-3	-0-	710	1	4579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 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
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-
*02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	591	1	7685	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

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-
02	7868	X	6852	-0-	-1016	-0-	335	1	6517	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

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-
02	4984	X	1969	-0-	-3015	-0-	254	1	1715	2	Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

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
02	3220	X	2702	-0-	-518	-0-	372	1	2330	2	Y	-0-			2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

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-
*02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	352	1	4229	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

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-
02	3640	X	3288	-0-	-352	-0-	350	1	2938	2	Y	-0-			-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

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-
02	2380	X	1374	-0-	-1006	-0-	377	1	997	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	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

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-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

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
02	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

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									
02	7644	X	4490	-0-	-3154	-0-	797	1	3662	2	Y	28					197
							31	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

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									
02	7280	X	6111	-0-	-1169	-0-	299	1	5801	2	Y	10					44
							11	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

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-
*02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	233	1	6998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 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
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-
02	2884	X	1709	-0-	-1175	-0-	349	1	1360	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 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
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-
*02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1030	1	5149	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	496	1	7382	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
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
02	6496	X	5917	-0-	-579	-0-	369	1	5548	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
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
*02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	389	1	3873	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
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-
02	6888	X	6425	-0-	-463	-0-	6425	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
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-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	6328	X	6254	-0-	-74	-0-	781	1	5463	2	Y	9					176
							10	9									

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
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-
*02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	239	1	3705	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 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
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-
02	4312	X	4078	-0-	-234	-0-	233	1	3845	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					59

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 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
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-
02	4368	X	3655	-0-	-713	-0-	321	1	3334	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 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
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-
02	3388	X	1337	-0-	-2051	-0-	324	1	1013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 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
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-
*02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

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-
02	5432	X	2493	-0-	-2939	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

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-
*02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	589	1	7833	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

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-
*02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	610	1	7765	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

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-
*02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	439	1	5843	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

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-
*02	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	1288	1	7838	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

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-
02	2492	X	985	-0-	-1507	-0-	537	1	448	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
*02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	485	1	6481	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
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-
02	5376	X	2659	-0-	-2717	-0-	429	1	2230	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	3976	X	3565	-0-	-411	-0-	474	1	3078	2	N	12	51	1			20
							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
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									
02	3864	X	3234	-0-	-630	-0-	285	1	2934	2	N	14	59	1			23
							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
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									
*02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	623	1	4323	2	N	29	71	1			90
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	3808	X	3392	-0-	-416	-0-	335	1	3057	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	6468	X	5483	-0-	-985	-0-	5461	2	22	9	Y	20					97

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
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
*02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	781	1	2998	2	N	-0-	1	1			12

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1116	1	3399	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
02	5656	X	4692	-0-	-964	-0-	4692	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

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									
02	5376	X	5065	-0-	-311	-0-	218	1	4827	2	Y	18					220
							20	9									

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

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
02	10136	X	9444	-0-	-692	-0-	9438	2	6	9	Y	5					58

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

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-
*02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	610	1	7946	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					63

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

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
02	6916	X	1040	-0-	-5876	-0-	708	1	328	2	Y	4					87
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
*02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	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
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-
02	6664	X	5702	-0-	-962	-0-	432	1	5270	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	852	1	2444	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
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-
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	794	1	2167	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
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-
02	6216	X	6007	-0-	-209	-0-	212	1	5795	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
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
02	5012	X	4680	-0-	-332	-0-	757	1	3923	2	Y	-0-					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	3080	X	2809	-0-	-271	-0-	2809	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

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
02	4760	X	4692	-0-	-68	-0-	4692	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

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-
*02	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

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
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3888	2	9	9	Y	8					46

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

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									
02	2156	X	1929	-0-	-227	-0-	679	1	1233	2	Y	15					163
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 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
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
*02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	541	1	3910	2	Y	-0-					72

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

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-
02	10164	X	8947	-0-	-1217	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

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-
*02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	270	1	2453	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

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
02	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

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-
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	120	1	3334	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

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-
02	6272	X	6172	-0-	-100	-0-	1157	1	5015	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

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
02	9156	X	9059	-0-	-97	-0-	8989	2	70	9	Y	64					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
02	3528	X	2895	-0-	-633	-0-	2895	2			Y	-0-					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
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
02	3360	X	1330	-0-	-2030	-0-	1330	2			Y	-0-					137

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
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-
*02	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	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
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-
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	84	1	2357	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
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-
02	9940	X	2977	-0-	-6963	-0-	2977	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
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-
*02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	304	1	4273	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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									
*02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9495	2	55	9	Y	50	181	1			47

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
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-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	112	1	137	2	Y	-0-					-0-

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
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
02	3500	X	879	-0-	-2621	-0-	808	1	71	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
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
02	9744	X	861	-0-	-8883	-0-	861	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
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
02	3136	X	2935	-0-	-201	-0-	2913	2	22	9	Y	20					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	5768	X	4390	-0-	-1378	-0-	302	1	4088	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
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
*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3581	2	36	9	Y	33					151

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13360	2	118	9	Y	107					203

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 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
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-
02	4760	X	1075	-0-	-3685	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 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
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-
02	7812	X	5824	-0-	-1988	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 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
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
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1631	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 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
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-
*02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	192	1	4119	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 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
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-
*02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	911	1	2832	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2324	X	2010	-0-	-314	-0-	154	1	1844	2	N	11	25	1			55
							12	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
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-
02	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
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-
02	5656	X	5317	-0-	-339	-0-	196	1	5121	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
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-
*02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	77	1	1600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	6188	X	4599	-0-	-1589	-0-	713	1	3886	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
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
02	2772	X	2288	-0-	-484	-0-	335	1	1953	2	N	-0-					2

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
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
02	6328	X	643	-0-	-5685	-0-	555	1	88	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
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
02	7084	X	656	-0-	-6428	-0-	656	1			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
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
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	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
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
*02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	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

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-
02	8680	X	7370	-0-	-1310	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	69	1	1824	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

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-
02	3136	X	3052	-0-	-84	-0-	293	1	2759	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

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-
02	4172	X	3844	-0-	-328	-0-	175	1	3669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
*02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	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
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-
02	6384	X	6284	-0-	-100	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-

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
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									
02	5348	X	4378	-0-	-970	-0-	54	1	4314	2	Y	9					268
							10	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 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
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-
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	133	1	1084	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 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
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-
02	4676	X	4137	-0-	-539	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 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
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
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 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
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
02	10444	X	5888	-0-	-4556	-0-	2399	1	3489	2	Y	-0-					41

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 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
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
02	1120	N	346	-0-	-774	-0-	345	1	1	2	Y	-0-					4

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
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
02	5488	X	5349	-0-	-139	-0-	95	1	5254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3724	X	3242	-0-	-482	-0-	254	1	2988	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 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
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
02	6440	X	6172	-0-	-268	-0-	6172	2			Y	-0-					17

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 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
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
*02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 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
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
02	8680	X	7176	-0-	-1504	-0-	7176	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

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-
02	4452	X	2285	-0-	-2167	-0-	294	1	1991	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

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
02	4900	X	4468	-0-	-432	-0-	4461	2	7	9	Y	6					154

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

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
02	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

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
02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	248	1	2970	2	Y	6					135
							7	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

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
02	11564	X	11071	-0-	-493	-0-	11071	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	9996	X	9220	-0-	-776	-0-	9220	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

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-
02	4704	X	3773	-0-	-931	-0-	512	1	3261	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

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-
02	4200	X	3866	-0-	-334	-0-	437	1	3429	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

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-
02	3276	X	2580	-0-	-696	-0-	185	1	2395	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

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-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

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-
*02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	516	1	3528	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

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-
02	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
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
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-
*02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	640	1	2898	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
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
02	3920	X	3737	-0-	-183	-0-	3735	2	2	9	Y	2					10

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
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
*02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	542	1	3934	2	Y	77					156
							85	9									

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
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
02	5096	X	4727	-0-	-369	-0-	4721	2	6	9	Y	5					14

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
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
*02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	473	1	3383	2	Y	2					10
							2	9									

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
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
*02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
02	3724	X	3529	-0-	-195	-0-	289	1	3240	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
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
*02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	275	1	5092	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
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
*02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	294	1	3678	2	N	-0-					2

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	9408	X	7821	-0-	-1587	-0-	277	1	7449	2	Y	86	77	1			131
							95	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 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
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
02	4900	X	4664	-0-	-236	-0-	4664	2			Y	-0-					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 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
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-
*02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	330	1	12018	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

09	7470	X	7134	-0-	-336	-0-	730 25	1 9	6379	2	Y	23	26	1			18
10	7502	X	6798	-0-	-704	-0-	332 22	1 9	6444	2	Y	20	26	1			12
11	7260	X	5256	-0-	-2004	-0-	263 28	1 9	4965	2	Y	25					37
12	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	257 29	1 9	4954	2	Y	26	26	1			37
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	252 33	1 9	6247	2	Y	30	26	1			41
02	4984	X	4568	-0-	-416	-0-	216 32	1 9	4320	2	Y	29	26	1			44

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

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
02	7476	X	6957	-0-	-519	-0-	6931	2	26	9	Y	24					53

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

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
02	8484	X	8056	-0-	-428	-0-	8035	2	21	9	Y	19					190

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

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
02	12208	X	10731	-0-	-1477	-0-	10719	2	12	9	Y	11					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

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-
*02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	251	1	11272	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

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
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4429	2	77	9	Y	70					161

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

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-
02	5012	X	4188	-0-	-824	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

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
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 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
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
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4816	X	4501	-0-	-315	-0-	393	1	4108	2	N	-0-					2

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
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									
02	6244	X	5577	-0-	-667	-0-	299	1	5214	2	Y	58	52	1			87
							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
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-
02	6692	X	5925	-0-	-767	-0-	191	1	5734	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
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-
02	6440	X	6268	-0-	-172	-0-	202	1	6066	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
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
*02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

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
02	9184	X	7074	-0-	-2110	-0-	7042	2	32	9	Y	29	26	1			44

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

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-
*02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	99	1	2975	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

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-
02	4172	X	3930	-0-	-242	-0-	127	1	3803	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

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-
02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

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
02	9128	X	8716	-0-	-412	-0-	501	1	8215	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

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-
02	3360	X	2886	-0-	-474	-0-	160	1	2726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	5180	X	4695	-0-	-485	-0-	773	1	3922	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
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-
02	4816	X	3571	-0-	-1245	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2968	X	2485	-0-	-483	-0-	80	1	2405	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 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
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-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 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
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-
02	2884	X	1899	-0-	-985	-0-	431	1	1468	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3052	X	2404	-0-	-648	-0-	217	1	2187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	11480	X	4548	-0-	-6932	-0-	566	1	3926	2	Y	51					244
							56	9									

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

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									
*02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	302	1	5429	2	Y	91	339	1			22
							100	9									

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

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-
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

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-
02	5908	X	5868	-0-	-40	-0-	566	1	5302	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

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-
02	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
GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10879	-0-	-498	-0-	10823	2	56	9	Y	51					134
*02	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10242	2	52	9	Y	47					181

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021 - WELL PLUGGED 8/2/2021

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

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-
*02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

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-
02	4144	X	2022	-0-	-2122	-0-	167	1	1855	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

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-
02	5348	X	4812	-0-	-536	-0-	204	1	4608	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

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-					1
02	4956	X	4479	-0-	-477	-0-	217	1	4262	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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	3239	-0-	-419	-0-	609	1	2630	2	N	-0-	4	1			10
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	537	1	2491	2	N	-0-					10

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
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									
02	4620	X	3556	-0-	-1064	-0-	340	1	3216	2	N	-0-					72

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
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-
02	3948	X	2867	-0-	-1081	-0-	221	1	2646	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
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
02	3528	X	3066	-0-	-462	-0-	21	1	3030	2	Y	14					63
							15	9									

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
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-
02	4452	X	4020	-0-	-432	-0-	343	1	3677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
02	3388	X	3248	-0-	-140	-0-	208	1	3040	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
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
02	4144	X	3854	-0-	-290	-0-	269	1	3585	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
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
02	9548	X	9515	-0-	-33	-0-	336	1	9179	2	N	-0-					1

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
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
02	11340	X	10712	-0-	-628	-0-	461	1	10251	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
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-
02	2856	X	2802	-0-	-54	-0-	174	1	2628	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
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-
02	4144	X	3635	-0-	-509	-0-	293	1	3342	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
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
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	130	1	2184	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	349	1	2321	2	Y	-0-					37

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

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
02	4172	X	3969	-0-	-203	-0-	448	1	3521	2	Y	-0-					37

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

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
02	3136	X	3014	-0-	-122	-0-	344	1	2670	2	Y	-0-					37

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

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-
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	577	1	1224	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

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-
02	2744	X	2654	-0-	-90	-0-	778	1	1876	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

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
02	7448	X	7301	-0-	-147	-0-	7238	2	63	9	Y	57					90

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

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
02	4844	X	4175	-0-	-669	-0-	331	1	3844	2	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	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
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-
*02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	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
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-
*02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	349	1	5528	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2632	X	2591	-0-	-41	-0-	218	1	2373	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
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-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	627	1	1859	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
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									
02	4060	X	3081	-0-	-979	-0-	784	1	2284	2	Y	12					22
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	1			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
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
*02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	286	1	6600	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
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
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					Y	-0-					140

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
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
*02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5345	2	2	9	Y	2					106

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
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
*02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	398	1	2978	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
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
02	5544	X	4774	-0-	-770	-0-	238	1	4517	2	Y	17					132
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
*02	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8455	2	24	9	Y	22					55

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
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
02	10080	X	9606	-0-	-474	-0-	9510	2	96	9	Y	87					136

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
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									
*02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	147	1	6466	2	Y	59					92
							65	9									

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
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-
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	259	1	3687	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	12600	X	11919	-0-	-681	-0-	11919	2			Y	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 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
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
02	4032	X	3630	-0-	-402	-0-	180	1	3444	2	N	5					17
							6	9									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 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
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
02	2996	X	2540	-0-	-456	-0-	456	1	2069	2	N	14					33
							15	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 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
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
02	3528	X	3442	-0-	-86	-0-	456	1	2973	2	N	12					28
							13	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 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
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
02	3304	X	3183	-0-	-121	-0-	339	1	2838	2	N	5					15
							6	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 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
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
02	4900	X	4809	-0-	-91	-0-	4809	2			Y	-0-					35

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
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
02	7280	X	7156	-0-	-124	-0-	7156	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 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
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-
*02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	223	1	8404	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 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
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-
*02	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	239	1	10316	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3388	X	2221	-0-	-1167	-0-	238	1	1983	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 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
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-
02	3976	X	3502	-0-	-474	-0-	203	1	3299	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 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
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									
*02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	237	1	7719	2	Y	39					69
							43	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
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									
*02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	532	1	8506	2	Y	14					76
							15	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
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									
02	10836	X	NO RPT	-0-	-10836	-0-					Y	NO RPT					61

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
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
02	12684	X	11401	-0-	-1283	-0-	302	1	11099	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
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-
*02	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	251	1	10471	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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

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-
*02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	406	1	4833	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

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-
02	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	442	1	5366	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

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
02	7224	X	6592	-0-	-632	-0-	568	1	6024	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

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
*02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5069	2	92	9	Y	84	180	1			95

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

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
02	5096	X	4560	-0-	-536	-0-	4560	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
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
*02	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	259	1	10737	2	Y	10					47
							11	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

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									
02	2240	X	1362	-0-	-878	-0-	145	1	1165	2	N	47					126
							52	9									

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

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									
02	8232	X	8109	-0-	-123	-0-	890	1	7206	2	N	12	10	1			10
							13	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

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									
02	6692	X	6620	-0-	-72	-0-	65	1	6527	2	Y	25					74
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

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
*02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4080	2	77	9	Y	70					230

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

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-
*02	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	606	1	6647	2	Y	-0-					-0-

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

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									
02	2968 X	2876	-0-	-92	-0-	302	1	2541	2	Y	30					143
						33	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

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-
02	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
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
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									
*02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	905	1	6260	2	N	118	96	1			104
							130	9									

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
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
02	7280	X	5796	-0-	-1484	-0-	196	1	5586	2	Y	13					35
							14	9									

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
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
02	8736	X	8447	-0-	-289	-0-	8441	2	6	9	Y	5					181

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
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
02	11256	X	9373	-0-	-1883	-0-	9331	2	42	9	Y	38					152

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
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-
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
02	7028	X	6475	-0-	-553	-0-	37	1	6359	2	Y	72					173
							79	9									

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
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
02	5012	X	4831	-0-	-181	-0-	26	1	4791	2	Y	13					60
							14	9									

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
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									
02	11256	X	10709	-0-	-547	-0-	1034	1	9634	2	Y	37					110
							41	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
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-
02	5264	X	4242	-0-	-1022	-0-	443	1	3799	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
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
02	9100	X	8888	-0-	-212	-0-	405	1	8483	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-
02	11368	X	10287	-0-	-1081	-0-	534	1	9753	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

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-
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	1139	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

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-
02	4424	X	4345	-0-	-79	-0-	549	1	3796	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

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
*02	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14445	2	65	9	Y	59					149

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

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
*02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10807	2	75	9	Y	68					136

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

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

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
02	7224	X	6987	-0-	-237	-0-	6910	2	77	9	Y	70					279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	13748	X	13167	-0-	-581	-0-	13125	2	42	9	Y	38					162

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

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									
02	5012	X	4490	-0-	-522	-0-	381	1	4106	2	Y	3					29
							3	9									

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

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
02	6552	X	5997	-0-	-555	-0-	724	1	5248	2	Y	23					58
							25	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

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									
02	5712	X	3870	-0-	-1842	-0-	301	1	3562	2	Y	6					146
							7	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

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									
02	3724	X	2218	-0-	-1506	-0-	283	1	1900	2	N	32					90
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 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
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
02	7896	X	7576	-0-	-320	-0-	7543	2	33	9	Y	30					162

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
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
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	106	1	71	2	Y	1					55
							1	9									

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
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-
02	3528	X	3251	-0-	-277	-0-	449	1	2802	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
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
02	7588	X	5928	-0-	-1660	-0-	792	1	5136	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
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
02	8428	X	8137	-0-	-291	-0-	8137	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
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									
02	6524	X	5765	-0-	-759	-0-	428	1	5319	2	N	16	40	1			83
							18	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
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									
02	5768	X	5385	-0-	-383	-0-	462	1	4905	2	N	16	40	1			82
							18	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 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
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
02	6216	X	5789	-0-	-427	-0-	238	1	5551	2	N	-0-					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 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
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
02	2744	X	2511	-0-	-233	-0-	2510	2	1	9	Y	1					37

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 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
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
02	7168	X	6294	-0-	-874	-0-	330	1	5964	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 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
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
*02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					19

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 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
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-
02	10976	X	10303	-0-	-673	-0-	378	1	9925	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
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
02	6916	X	6249	-0-	-667	-0-	6247	2	2	9	Y	2					61

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

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-
02	10444	X	8198	-0-	-2246	-0-	779	1	7419	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

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-
*02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	256	1	5734	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

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									
*02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	11	1	8043	2	Y	6					311
							7	9									

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

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
02	8260	X	7090	-0-	-1170	-0-	637	1	6453	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

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									
02	5180	X	3508	-0-	-1672	-0-	764	1	2733	2	Y	10					244
							11	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
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
02	4340	X	3819	-0-	-521	-0-	639	1	3180	2	Y	-0-					25

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6916	X	349	-0-	-6567	-0-	349	1			Y	-0-					48

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6160	X	697	-0-	-5463	-0-	697	1			Y	-0-					24

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 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
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
02	4620	X	597	-0-	-4023	-0-	597	1			Y	-0-					50

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 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
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
02	9184	X	5659	-0-	-3525	-0-	358	1	5301	2	Y	-0-					49

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	8596	X	197	-0-	-8399	-0-	197	1			Y	-0-					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
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
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	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
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
02	9772	X	9440	-0-	-332	-0-	489	1	8951	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
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-
02	7616	X	6666	-0-	-950	-0-	226	1	6440	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
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
*02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	298	1	4151	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
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-
02	10164	X	9556	-0-	-608	-0-	352	1	9204	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
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-
02	9240	X	8582	-0-	-658	-0-	310	1	8272	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
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
*02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	493	1	5889	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
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-
02	4144	X	3564	-0-	-580	-0-	492	1	3072	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
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-
*02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	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
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-
02	5180	X	1727	-0-	-3453	-0-	1727	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
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
02	8596	X	8265	-0-	-331	-0-	468	1	7797	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
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
02	5768	X	4731	-0-	-1037	-0-	451	1	4280	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
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
02	3584	X	3361	-0-	-223	-0-	440	1	2921	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
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
02	6608	X	6077	-0-	-531	-0-	429	1	5648	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
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
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			Y	-0-					52

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

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-
02	4312	X	3592	-0-	-720	-0-	163	1	3429	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	323	1	4701	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

09	4980	X	4242	-0-	-738	-0-	413	1	3633	2	N	178	178	1			125
							196	9									
10	4743	X	4570	-0-	-173	-0-	424	1	3975	2	N	155					280
							171	9									
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	414	1	4139	2	N	105	182	1			203
							116	9									
12	4743	X	787	-0-	-3956	-0-	289	1	421	2	N	70					273
							77	9									
01	4712	X	211	-0-	-4501	-0-	189	1	22	9	N	20					293
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	38	181	1			150

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
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									
02	15036	X	14154	-0-	-882	-0-	520	1	13589	2	N	41	195	1			265
							45	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

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
*02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	262	1	2873	2	N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

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
02	7784	X	7256	-0-	-528	-0-	396	1	6860	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

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
*02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	359	1	6969	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

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									
02	3696	X	3082	-0-	-614	-0-	793	1	2266	2	Y	21					43
							23	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
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
02	7588	X	5653	-0-	-1935	-0-	5629	2	24	9	Y	22					45

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
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
*02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	103	1	6720	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
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									
*02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	639	1	4583	2	Y	12					293
							13	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
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
02	9184	X	8690	-0-	-494	-0-	8690	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
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
*02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7520	2	52	9	Y	47					283

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
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
02	11872	X	10590	-0-	-1282	-0-	10424	2	166	9	Y	151	183	1			254

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
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-
02	8932	X	7761	-0-	-1171	-0-	7761	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
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-
02	8484	X	7431	-0-	-1053	-0-	7431	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
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-
02	9072	X	5615	-0-	-3457	-0-	302	1	5313	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
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
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
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
02	8904	X	8226	-0-	-678	-0-	191	1	8035	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
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
02	11060	X	10820	-0-	-240	-0-	10820	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
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
02	11676	X	10971	-0-	-705	-0-	10971	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
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
02	8288	X	8019	-0-	-269	-0-	7943	2	76	9	Y	69	186	1			127

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
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
*02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	494	1	4215	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
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
*02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	668	1	5805	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
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
*02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	724	1	4566	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
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
02	5376	X	5020	-0-	-356	-0-	986	1	4034	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
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
02	7420	X	6883	-0-	-537	-0-	6869	2	14	9	N	13					275

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7672	X	4791	-0-	-2881	-0-	4791	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

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-
02	8260	X	7593	-0-	-667	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

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	10117	-0-	-1663	-0-	10059	2	58	9	Y	53	89	1			91
02	10640	X	8623	-0-	-2017	-0-	8575	2	48	9	Y	44	37	1			98

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

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
02	6132	X	2879	-0-	-3253	-0-	2879	2			Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

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	10118	-0-	-1507	-0-	510	1	9550	2	Y	53	151	1			154
							58	9									
02	9996	X	8108	-0-	-1888	-0-	461	1	7597	2	Y	45	54	1			145
							50	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
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	14510	-0-	-1486	-0-	14452	2	58	9	Y	53	28	1			93
02	14140	X	12809	-0-	-1331	-0-	12761	2	48	9	Y	44	21	1			116

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 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
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
02	4844	X	4640	-0-	-204	-0-	4610	2	30	9	Y	27					54

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	16240	X	16090	-0-	-150	-0-	16020	2	70	9	N	64					345

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 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
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
02	9996	X	9263	-0-	-733	-0-	9242	2	21	9	N	19					388

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	132	69	1			115
*02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	111	53	1			173

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 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
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-
02	7448	X	6495	-0-	-953	-0-	352	1	6143	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
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-
02	9520	X	6949	-0-	-2571	-0-	373	1	6576	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

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-
02	13608	X	12459	-0-	-1149	-0-	12459	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

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-
02	7420	X	6742	-0-	-678	-0-	348	1	6394	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

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-
02	15960	X	14712	-0-	-1248	-0-	14712	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

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
02	5628	X	4797	-0-	-831	-0-	776	1	4021	2	N	-0-					138

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

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-
02	6048	X	728	-0-	-5320	-0-	170	1	558	2	N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

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
02	DLQ G-10		6765	-0-	6765	21883	329	1	6436	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
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-
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	813	1	314	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

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
02	11872	X	11174	-0-	-698	-0-	11124	2	50	9	Y	45	47	1			53

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

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
02	10668	X	9744	-0-	-924	-0-	9694	2	50	9	Y	45	47	1			53

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

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-
02	11676	X	10745	-0-	-931	-0-	10745	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

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
02	12628	X	11810	-0-	-818	-0-	11785	2	25	9	Y	23					95

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

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-
02	8288	X	6701	-0-	-1587	-0-	141	1	6560	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
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-
02	6160	X	5554	-0-	-606	-0-	153	1	5401	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
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
02	10668	X	9669	-0-	-999	-0-	9646	2	23	9	Y	21					134

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
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
02	8848	X	7022	-0-	-1826	-0-	6982	2	40	9	Y	36					436

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
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
02	7196	X	1099	-0-	-6097	-0-	896	1	203	2	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
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
02	5600	X	2242	-0-	-3358	-0-	465	1	1777	2	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
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
02	3668	X	778	-0-	-2890	-0-	97	1	630	2	Y	46					360
							51	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	10976	X	817	-0-	-10159	-0-	330	1	487	2	Y	-0-					300

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16215	2	50	9	Y	45	47	1			53

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14727	-0-	-897	-0-	809	1	13860	2	Y	53	28	1			110
							58	9									
*02	14112	X	11769	-0-	-2343	-0-	731	1	10988	2	Y	45	21	1			134
							50	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	10892	X	8220	-0-	-2672	-0-	8197	2	23	9	Y	21					115

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
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									
*02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	974	1	8229	2	Y	22					77
							24	9									

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

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
02	6272	X	5894	-0-	-378	-0-	5894	2			Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

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
02	8624	X	8213	-0-	-411	-0-	371	1	7842	2	Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

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
02	5572	X	4061	-0-	-1511	-0-	4061	2			Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

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
02	10920	X	9707	-0-	-1213	-0-	9659	2	48	9	Y	44	47	1			54

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

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
02	11452	X	8912	-0-	-2540	-0-	8888	2	24	9	N	22					323

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
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
02	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	8167	2			N	-0-					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
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
02	9660	X	814	-0-	-8846	-0-	814	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
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
02	5572	X	4971	-0-	-601	-0-	506	1	4465	2	Y	-0-					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
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									
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	155	1	3688	2	Y	-0-					140

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
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
02	11116	X	10865	-0-	-251	-0-	10830	2	35	9	N	32					330

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
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
02	4200	X	1880	-0-	-2320	-0-	131	1	1701	2	Y	44					301
							48	9									

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
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
02	7112	X	4141	-0-	-2971	-0-	463	1	3675	2	Y	3					402
							3	9									

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
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									
02	9968	X	3935	-0-	-6033	-0-	736	1	3187	2	Y	11					89
							12	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
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									
*02	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	278	1	24194	2	Y	116					149
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
02	18368	X	5080	-0-	-13288	-0-	972	1	4087	2	Y	19					55
							21	9									

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

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									
02	14896	X	13361	-0-	-1535	-0-	278	1	13063	2	Y	18					102
							20	9									

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

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
*02	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14621	2	21	9	Y	19					103

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

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
02	3976	X	1811	-0-	-2165	-0-	734	1	968	2	Y	99					168
							109	9									

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

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-
*02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	263	1	8808	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
02	10332	X	1990	-0-	-8342	-0-	670	1	1221	2	Y	90					201
							99	9									

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
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
02	21084	X	-0-	-0-	-21084	-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
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-	1	1			-0-
02	11900	X	8146	-0-	-3754	-0-	251	1	7895	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
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
02	2016	N	1877	-0-	-139	-0-	1866	2	11	9	Y	10					80

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
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
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-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
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
02	20468	X	-0-	-0-	-20468	-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
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
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-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
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
02	22624	X	20758	-0-	-1866	-0-	20693	2	65	9	Y	59					214

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
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
*02	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20851	2	15	9	Y	14					53

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
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-
*02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	974	1	8299	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
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-
02	31976	X	27802	-0-	-4174	-0-	27802	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
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
*02	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16701	2	33	9	Y	30					107

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
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-
02	27412	X	24307	-0-	-3105	-0-	24307	2			Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

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-
02	15932	X	12297	-0-	-3635	-0-	756	1	11541	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

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
02	12264	X	7723	-0-	-4541	-0-	7686	2	37	9	Y	34	44	1			36

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

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-
02	868	N	225	-0-	-643	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

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-
02	15904	X	13423	-0-	-2481	-0-	13423	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

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
02	15316	X	11925	-0-	-3391	-0-	11833	2	92	9	Y	84	109	1			91

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
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-
02	20104	X	19006	-0-	-1098	-0-	19006	2			Y	-0-					-0-

VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 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
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-					32
*02	3612	X	2272	-0-	-1340	-0-	302	1	1970	2	N	-0-					32

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	85792	X	69735	-0-	-16057	-0-	69735	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	80416	X	65321	-0-	-15095	-0-	65321	2			N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 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
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
02	3500	X	3159	-0-	-341	-0-	3159	2			N	-0-					51

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	88928	X	71731	-0-	-17197	-0-	71731	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	100408	X	82648	-0-	-17760	-0-	82648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	28971	-0-	28971	28971	28607	2	364	9	Y	331	242	1			89
02	SHUT IN	58832	-0-	58832	87803	480	1	57369	2	Y	894	751	1			232
						983	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

01	SHUT IN	27823	-0-	27823	27823	27615	2	208	9	Y	189	117	1			72
02	SHUT IN	52930	-0-	52930	80753	481	1	52189	2	Y	236	246	1			62
						260	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

01	SHUT IN	21978	-0-	21978	21978	21471	2	507	9	Y	461	357	1			104
02	SHUT IN	39336	-0-	39336	61314	494	1	37837	2	Y	914	788	1			230
						1005	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

01	SHUT IN	22471	-0-	22471	22471	22412	2	59	9	Y	54	15	1			39
02	SHUT IN	43122	-0-	43122	65593	619	1	42258	2	Y	223	196	1			66
						245	9									

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

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-
*02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-				-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

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
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-				83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

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-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

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-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

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
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
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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
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-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
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
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	591	2	8	9	N	7					38

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
02	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

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-
02	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

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-
02	2408	N	2223	-0-	-185	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

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-
02	1344	N	1267	-0-	-77	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

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-
02	2380	N	2251	-0-	-129	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

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-
02	2268	N	2261	-0-	-7	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

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-
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 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
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-
*02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-

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
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
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	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
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-
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	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
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-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	860	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3444	X	2117	-0-	-1327	-0-	2117	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
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-
02	2828	X	2772	-0-	-56	-0-	2772	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
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-
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	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
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-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
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-
02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	1278	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
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-
02	3892	X	3667	-0-	-225	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	308	1	615	2	Y	-0-			-0-

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
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-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	1680	N	1239	-0-	-441	-0-	1239	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
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-
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	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
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-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
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-
02	1932	X	1928	-0-	-4	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	1148	N	788	-0-	-360	-0-	788	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 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
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-
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 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
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-
02	1932	X	1804	-0-	-128	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 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
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-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 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
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-
02	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	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 #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 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
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-
*02	3634	X	638	-0-	-2996	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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-
02	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

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-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

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-
02	2044	N	1236	-0-	-808	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

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-
*02	2800	N	3018	-0-	218	1011	3018	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

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-
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

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-
*02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2			Y	-0-					27

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 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
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-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 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
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-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 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
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
02	2464	N	1396	-0-	-1068	-0-	1396	2			Y	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 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
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-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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
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-
02	2240	N	2043	-0-	-197	-0-	2043	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
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-
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	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
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-
02	2072	N	1758	-0-	-314	-0-	1758	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
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-
*02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	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
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-
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	1192	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
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-
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	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
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
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
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-
02	1288	N	1197	-0-	-91	-0-	1197	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
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-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	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
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-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	2856	X	2623	-0-	-233	-0-	2623	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
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-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
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-
*02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	364	1	1326	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
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-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	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
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-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	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
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-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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
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-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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
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-
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	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
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-
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	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
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-
02	2324	N	1852	-0-	-472	-0-	1852	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
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-
02	1876	N	1808	-0-	-68	-0-	364	1	1444	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	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
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-
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
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-
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	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
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
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	2			Y	-0-					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
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-
02	1904	N	1689	-0-	-215	-0-	1689	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
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-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	3976	X	3894	-0-	-82	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	1904	N	1202	-0-	-702	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 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
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-
*02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 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
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-
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2156	N	2055	-0-	-101	-0-	2055	2			Y	-0-					22

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 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
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-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

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-
02	1820	N	1808	-0-	-12	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

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-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

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-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 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
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-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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
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-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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
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-
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	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
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-
02	4620	X	4233	-0-	-387	-0-	4233	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
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-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
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-
02	3752	X	3541	-0-	-211	-0-	3541	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 #: 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
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-
02	2772	X	2634	-0-	-138	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	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
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-
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	1389	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
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-
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	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
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-
02	3500	X	2496	-0-	-1004	-0-	2496	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
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-
02	3388	X	3278	-0-	-110	-0-	3278	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
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-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

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-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

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-
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

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-
02	1764	N	1339	-0-	-425	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

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-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

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-
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

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-
02	1848	N	1789	-0-	-59	-0-	1789	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 #: 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
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-
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	924	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	1330	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
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-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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
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-
02	616	N	445	-0-	-171	-0-	445	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
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-
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

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-
02	1820	N	1647	-0-	-173	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	2240	N	2121	-0-	-119	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

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-
*02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

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-
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

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-
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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
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-
*02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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
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-
02	1596	N	746	-0-	-850	-0-	746	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
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-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

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-
02	1876	N	1746	-0-	-130	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

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-
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

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
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					12

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

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-
02	4956	X	4750	-0-	-206	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

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-
*02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

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-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

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-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

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-
02	2380	N	2368	-0-	-12	-0-	2368	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

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-
02	3640	X	5	-0-	-3635	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

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-
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

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-
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

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-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 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
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-
02	1176	N	342	-0-	-834	-0-	342	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 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
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-
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

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-
02	2408	N	2385	-0-	-23	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

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-
02	1596	X	1389	-0-	-207	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

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-
02	1484	N	1420	-0-	-64	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

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-
02	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

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-
02	10192	X	9436	-0-	-756	-0-	9436	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

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-
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	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 #: 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
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-
02	1596	N	1473	-0-	-123	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

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-
02	2520	X	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

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-
*02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

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-
*02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

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-
02	2128	N	2046	-0-	-82	-0-	2046	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

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-
02	924	N	514	-0-	-410	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

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-
*02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	1960	N	1698	-0-	-262	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2968	X	2959	-0-	-9	-0-	2959	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
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-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
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-
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	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
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-
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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
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-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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
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-
02	2660	X	2301	-0-	-359	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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-
02	2492	N	2305	-0-	-187	-0-	2305	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
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-
*02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	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
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-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	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
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-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	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
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-
*02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-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 #: 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
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-
02	728	N	467	-0-	-261	-0-	467	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2716	X	2646	-0-	-70	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 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
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-
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 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
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-
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 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
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-
*02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 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
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-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	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 #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 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
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-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	812	N	518	-0-	-294	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 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
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-
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 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
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-
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-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 #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 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
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-
*02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 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
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-
02	4536	X	2293	-0-	-2243	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 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
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-
*02	2800	N	4632	-0-	1832	1832	4632	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 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
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-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 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
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-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	328	1	1408	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 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
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-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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 #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 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
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-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 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
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-
02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 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
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-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 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
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-
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 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
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-
02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	1025	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	3892	X	2493	-0-	-1399	-0-	2493	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
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-
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	1595	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
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-
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	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
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-
02	2828	X	1856	-0-	-972	-0-	1856	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
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-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
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-
02	1176	N	1072	-0-	-104	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

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-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

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-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

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-
02	2744	X	2256	-0-	-488	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

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-
02	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

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-
02	2212	N	1846	-0-	-366	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

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
02	2212	N	2173	-0-	-39	-0-	2173	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	2044	N	1696	-0-	-348	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 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
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
02	1484	N	11	-0-	-1473	-0-	11	2			Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1540	N	1528	-0-	-12	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 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
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-
*02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	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 #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	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
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
02	1036	N	822	-0-	-214	-0-	822	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
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-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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
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-
02	2436	N	2385	-0-	-51	-0-	2385	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
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-
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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
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-
02	3192	X	2783	-0-	-409	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	2380	X	1822	-0-	-558	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2758	2	26	9	Y	24	6	1			26

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
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-
02	1568	N	1560	-0-	-8	-0-	1560	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
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-
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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
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-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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
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-
02	3052	X	2737	-0-	-315	-0-	2737	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
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-
02	1904	N	1802	-0-	-102	-0-	1802	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 #: 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
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-
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

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-
02	3752	X	3006	-0-	-746	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

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-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

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-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

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-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

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-
02	1512	N	1328	-0-	-184	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

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-
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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 #: 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
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-
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
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
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	430	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
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-
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	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
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-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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
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-
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	1355	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
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-
02	2744	X	2647	-0-	-97	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	2352	N	2183	-0-	-169	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

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-
02	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

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-
02	2380	X	2315	-0-	-65	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

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-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

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
02	2296	N	2265	-0-	-31	-0-	2264	2	1	9	Y	1	2	1			4

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

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-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

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-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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
*02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3191	2	4	9	Y	4					12

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
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-
*02	10788	X	5266	-0-	-5522	-0-	5266	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
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-
02	1456	N	1440	-0-	-16	-0-	1440	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
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
*02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					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
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-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
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-
02	1848	N	1815	-0-	-33	-0-	1815	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
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-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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 #: 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
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-
02	3416	X	3199	-0-	-217	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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
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-
02	2436	N	2286	-0-	-150	-0-	2286	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
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-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	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
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-
02	2996	X	2864	-0-	-132	-0-	2864	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
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-
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	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
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-
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	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 #: 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
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-
*02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 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
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-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 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
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-
02	1372	N	1257	-0-	-115	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 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
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-
*02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 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
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-
02	1484	N	1296	-0-	-188	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 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
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-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

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-
02	1624	N	1585	-0-	-39	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

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-
02	616	N	302	-0-	-314	-0-	302	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

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-
02	1652	N	1562	-0-	-90	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

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-
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

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-
02	1512	N	1332	-0-	-180	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

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-
02	2296	X	1106	-0-	-1190	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 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
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-
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 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
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-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 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
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-
02	616	N	135	-0-	-481	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 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
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-
02	2492	N	2301	-0-	-191	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4116	X	3834	-0-	-282	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2464	N	2429	-0-	-35	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 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
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-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 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
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-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 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
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-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	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 #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 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
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-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 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
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-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2884	X	2848	-0-	-36	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5460	X	4916	-0-	-544	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 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
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-
02	1932	N	1895	-0-	-37	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 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
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
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2			Y	-0-					28

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
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-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					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
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-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
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-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	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
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-
02	3584	X	3417	-0-	-167	-0-	3417	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
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-
*02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
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-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2268	N	1758	-0-	-510	-0-	1758	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
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-
*02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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
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-
02	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
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-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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
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-
*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	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
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-
*02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	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 #: 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
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-
02	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	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
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-
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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
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-
02	1400	N	906	-0-	-494	-0-	906	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
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-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	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
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-
02	560	N	429	-0-	-131	-0-	429	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
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-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	2072	X	1279	-0-	-793	-0-	1279	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
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-
02	756	N	543	-0-	-213	-0-	543	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
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-
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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
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-
*02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	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
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-
02	4704	X	4684	-0-	-20	-0-	4684	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
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-
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	2128	N	2005	-0-	-123	-0-	2005	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
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-
*02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	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
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
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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
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-
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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
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-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			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
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-
02	1400	N	1081	-0-	-319	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	1988	N	1858	-0-	-130	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

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-
02	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

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-
*02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

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-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

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-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

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
*02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					33

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

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-
02	3892	X	3353	-0-	-539	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	1456	X	1328	-0-	-128	-0-	1328	2			Y	-0-					25

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
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-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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
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-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
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-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
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-
02	2240	N	2035	-0-	-205	-0-	2035	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
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-
02	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	2930	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
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-
*02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	1792	N	1765	-0-	-27	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	4032	X	3769	-0-	-263	-0-	3769	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
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-
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	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
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-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
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-
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	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
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-
02	3836	X	3615	-0-	-221	-0-	3615	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
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
02	1288	N	976	-0-	-312	-0-	976	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	671	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	1064	N	637	-0-	-427	-0-	637	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
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-
02	2072	N	2071	-0-	-1	-0-	2071	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
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-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
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-
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

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-
02	3416	X	3335	-0-	-81	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

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-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

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-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

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-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

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-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

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-
02	2324	N	2298	-0-	-26	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

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-
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

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-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

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-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

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-
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 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
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-
02	4228	X	4109	-0-	-119	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	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
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-
02	2184	N	1908	-0-	-276	-0-	1908	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
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-
02	1568	N	1542	-0-	-26	-0-	1542	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
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-
02	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2777	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
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-
02	2324	N	2058	-0-	-266	-0-	2058	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
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-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1400	N	413	-0-	-987	-0-	413	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
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-
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	763	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	896	N	777	-0-	-119	-0-	777	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
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-
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	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
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-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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 #: 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
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-
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

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
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
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	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
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-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	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
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-
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	941	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
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-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
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-
02	3444	X	3079	-0-	-365	-0-	3079	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
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-
*02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	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 #: 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
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-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	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
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-
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	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
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-
*02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	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
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-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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
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
02	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2763	2	1	9	Y	1					18

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
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-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

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
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
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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
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-
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	1799	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
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-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	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
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-
02	3052	X	3010	-0-	-42	-0-	3010	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
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-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	781	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
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-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

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-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

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-
02	644	N	3	-0-	-641	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

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
02	1652	N	835	-0-	-817	-0-	835	2			Y	-0-					20

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

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-
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	390	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2408	N	2269	-0-	-139	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	2996	X	2302	-0-	-694	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	3864	X	3796	-0-	-68	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 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
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-
02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	969	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 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
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-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 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
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-
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 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
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-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

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-
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

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-
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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

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-
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

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-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

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-
02	3836	X	3639	-0-	-197	-0-	3639	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

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-
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 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
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-
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 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
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-
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1120	N	976	-0-	-144	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 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
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-
02	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 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
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-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 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
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-
02	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 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
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-
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 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
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-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 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
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-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 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
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-
*02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

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-
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

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-
*02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

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-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

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-
02	5152	X	3867	-0-	-1285	-0-	3867	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1568	N	1172	-0-	-396	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	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
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-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
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-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
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-
02	2044	N	1830	-0-	-214	-0-	1830	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
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-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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
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-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-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 #: 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
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-
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	626	1	3475	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
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-
02	3388	X	2830	-0-	-558	-0-	2830	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
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-
02	1568	N	1495	-0-	-73	-0-	1495	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
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-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	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
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-
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	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
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-
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	898	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
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-
02	4956	X	4515	-0-	-441	-0-	4515	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
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-
02	2464	N	1866	-0-	-598	-0-	1866	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
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-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	926	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
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-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
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-
02	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

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
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-
02	2632	N	2580	-0-	-52	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

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-
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

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-
02	4200	X	612	-0-	-3588	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

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-
02	2968	X	2781	-0-	-187	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

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-
02	3752	X	3497	-0-	-255	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

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-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

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
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	3948	X	3897	-0-	-51	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	8232	X	7689	-0-	-543	-0-	7689	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
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-
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	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
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-
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	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
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-
*02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	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
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-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	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
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-
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	2772	X	2563	-0-	-209	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

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
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
02	4144	X	4020	-0-	-124	-0-	3969	2	51	9	Y	46					60

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
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-
02	1708	N	1666	-0-	-42	-0-	1666	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
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-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
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-
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-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 #: 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
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-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 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
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-
02	3808	X	3653	-0-	-155	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 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
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-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 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
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-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 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
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-
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 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
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-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2800	N	3871	-0-	1071	1071	3871	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2212	N	2171	-0-	-41	-0-	2171	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3164	X	3109	-0-	-55	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 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
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-
*02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-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 #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4088	X	4017	-0-	-71	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	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
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-
02	4200	X	3941	-0-	-259	-0-	3941	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
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-
02	1932	N	1893	-0-	-39	-0-	1893	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
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-
02	3220	X	2892	-0-	-328	-0-	2892	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
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-
*02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	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
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-
02	2520	X	2117	-0-	-403	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	2772	X	2709	-0-	-63	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	2320	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
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-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
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-
02	3108	X	2783	-0-	-325	-0-	2783	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
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-
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
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-
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	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
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-
*02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	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 #: 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
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-
*02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1692	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
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-
02	2464	N	2313	-0-	-151	-0-	2313	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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
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-
02	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
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-
02	1988	N	1843	-0-	-145	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	3136	X	2956	-0-	-180	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6916	X	5754	-0-	-1162	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4256	X	4107	-0-	-149	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 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
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-
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 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
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-
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 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
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-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 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
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-
*02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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
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-
02	1484	N	785	-0-	-699	-0-	785	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
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-
02	2380	N	2350	-0-	-30	-0-	2350	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
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-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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
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-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	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
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-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	698	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
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-
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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
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-
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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
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-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	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
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-
02	2548	N	2409	-0-	-139	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	5852	X	4992	-0-	-860	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 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
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-
02	5236	X	4811	-0-	-425	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 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
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-
02	1624	N	1538	-0-	-86	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 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
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-
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2744	X	2471	-0-	-273	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4368	X	4084	-0-	-284	-0-	4084	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
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-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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
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-
02	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	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
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-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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
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-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	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
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-
02	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 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
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-
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2772	X	2733	-0-	-39	-0-	2733	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
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-
*02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	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
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-
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	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
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-
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
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-
02	3640	X	3573	-0-	-67	-0-	3573	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
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-
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2268	X	2118	-0-	-150	-0-	2118	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
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-
*02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	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
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-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
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-
02	3108	X	2959	-0-	-149	-0-	2959	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
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-
02	2352	N	2282	-0-	-70	-0-	2282	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	2520	X	2330	-0-	-190	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	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
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-
02	2996	X	2889	-0-	-107	-0-	2889	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
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-
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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
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-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
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-
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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
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-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2156	X	1899	-0-	-257	-0-	1899	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
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-
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	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
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-
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1226	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
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-
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	621	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	1288	N	1075	-0-	-213	-0-	1075	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
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-
02	3752	X	3672	-0-	-80	-0-	3672	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
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-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
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-
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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
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-
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	3130	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
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-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
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-
*02	2800	N	3729	-0-	929	2115	3729	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
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-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
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-
02	3024	X	2694	-0-	-330	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 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
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-
02	2240	N	1466	-0-	-774	-0-	1466	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
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-
02	3080	X	2912	-0-	-168	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	896	N	629	-0-	-267	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	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
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-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
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-
02	4508	X	4198	-0-	-310	-0-	4198	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
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-
*02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	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
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-
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	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
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
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	2352	X	1969	-0-	-383	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2632	X	2182	-0-	-450	-0-	2182	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
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-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	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
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-
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	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
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-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
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-
02	1036	N	784	-0-	-252	-0-	784	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
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-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	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 #: 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
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-
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	1498	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
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-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
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
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	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
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-
02	3248	X	3246	-0-	-2	-0-	3246	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
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
02	1176	N	1122	-0-	-54	-0-	1122	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
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-
02	2100	N	1687	-0-	-413	-0-	1687	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 #: 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
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-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

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-
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

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-
02	1344	N	1046	-0-	-298	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

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-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

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-
02	1456	N	1440	-0-	-16	-0-	1395	2	45	9	Y	41	39	1			2

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

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-
02	2380	N	2257	-0-	-123	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

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-
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 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
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-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 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
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-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 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
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-
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 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
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-
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	872	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 #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 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
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-
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
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-
02	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	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
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-
02	4060	X	3773	-0-	-287	-0-	3773	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
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-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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
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-
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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
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-
02	3668	X	3198	-0-	-470	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 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
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-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 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
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
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 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
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-
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	827	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
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
02	1372	N	1253	-0-	-119	-0-	1253	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
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-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	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
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-
02	4900	X	4790	-0-	-110	-0-	4790	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
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-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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
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-
02	1204	N	988	-0-	-216	-0-	988	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 #: 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
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-
*02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	3448	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
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-
02	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
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-
02	3724	X	3428	-0-	-296	-0-	3428	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
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-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
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-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	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
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-
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	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 #: 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
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-
*02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

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-
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

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
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	2			Y	-0-					9

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

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-
*02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

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-
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

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-
02	616	N	265	-0-	-351	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

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-
02	4564	X	4148	-0-	-416	-0-	4148	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	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

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-
*02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

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-
*02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

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
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 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
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-
02	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	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
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-
02	2240	X	1392	-0-	-848	-0-	1392	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
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-
02	1652	N	1571	-0-	-81	-0-	1571	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
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-
02	3052	X	2634	-0-	-418	-0-	2634	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
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-
02	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3194	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
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-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 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
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-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 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
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-
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 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
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-
02	1848	N	1825	-0-	-23	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 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
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-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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 #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

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-
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

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-
02	1988	N	1755	-0-	-233	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

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-
*02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

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
02	1176	N	1020	-0-	-156	-0-	1020	2			Y	-0-					29

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

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-
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	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
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-
02	1624	N	1502	-0-	-122	-0-	1502	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
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-
02	4592	X	4052	-0-	-540	-0-	4052	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
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
02	728	N	562	-0-	-166	-0-	562	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
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-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
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-
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					27

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

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-
*02	2800	N	3813	-0-	1013	3388	3813	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

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-
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

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-
02	1596	N	1484	-0-	-112	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

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-
02	3108	X	3071	-0-	-37	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	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
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-
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	990	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	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
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-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
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
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					3

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
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
*02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			Y	-0-					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
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
02	9912	X	9263	-0-	-649	-0-	9263	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
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-
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	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
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
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

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
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					5

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

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-
02	2744	X	2547	-0-	-197	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

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-
02	1848	N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

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-
02	1988	N	1210	-0-	-778	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

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
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
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	412	2	30	9	Y	27					57

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
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-
02	2884	X	2457	-0-	-427	-0-	2457	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
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-
02	5096	X	4540	-0-	-556	-0-	4540	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
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
*02	4732	X	4679	-0-	-53	-0-	4560	2	119	9	Y	108	84	1			55

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3948	X	3435	-0-	-513	-0-	3435	2			Y	-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 #: 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
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-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					20

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

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-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

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
*02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

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
*02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					26

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
*02	236	X	135	-0-	-101	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 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
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
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					15

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
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-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 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
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-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

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
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
02	4788	X	4776	-0-	-12	-0-	4776	2			Y	-0-					7

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3444	X	2836	-0-	-608	-0-	2836	2			Y	-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 #: 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
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-
02	6132	X	756	-0-	-5376	-0-	756	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	995	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
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-
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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
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-
02	2016	N	1930	-0-	-86	-0-	1930	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
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-
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	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
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-
02	1260	N	971	-0-	-289	-0-	971	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
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-
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	3696	X	3588	-0-	-108	-0-	3588	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
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-
*02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	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
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-
02	2436	N	2323	-0-	-113	-0-	2323	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
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
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	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
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-
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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
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-
*02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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
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-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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
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-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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
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-
02	3948	X	3814	-0-	-134	-0-	3814	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
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-
02	1708	N	1532	-0-	-176	-0-	1532	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
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-
02	1204	N	899	-0-	-305	-0-	899	2			N	-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 #: 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
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
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	1087	2			Y	-0-					14

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
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-
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3528	X	3451	-0-	-77	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 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
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-
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2688	X	2597	-0-	-91	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	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 #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 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
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-
02	2772	X	2528	-0-	-244	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	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
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-
02	3136	X	2641	-0-	-495	-0-	2641	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
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-
02	1148	N	970	-0-	-178	-0-	970	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
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-
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
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-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	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
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-
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	158	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

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-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

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-
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

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-
02	2604	N	2355	-0-	-249	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

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-
*02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 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
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-
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	3440	X	2496	-0-	-944	-0-	2496	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
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
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
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
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	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
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-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	2520	N	2385	-0-	-135	-0-	2385	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 #: 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
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-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	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
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-
02	1344	N	1317	-0-	-27	-0-	1317	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
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-
02	2212	N	1710	-0-	-502	-0-	1710	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
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-
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	978	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
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-
02	2408	N	1970	-0-	-438	-0-	1970	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
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-
02	2520	N	2358	-0-	-162	-0-	2358	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 #: 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
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-
02	3696	X	3600	-0-	-96	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3192	X	3105	-0-	-87	-0-	3105	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
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-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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
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-
02	3556	X	3021	-0-	-535	-0-	3021	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
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-
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	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
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-
02	3976	X	3882	-0-	-94	-0-	3882	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
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-
02	3976	X	3935	-0-	-41	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	408	X	300	-0-	-108	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3836	X	3822	-0-	-14	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3248	X	2995	-0-	-253	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 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
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-
02	1568	N	1549	-0-	-19	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 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
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-
*02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	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
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
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	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
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-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1239	2	48	9	Y	44	39	1			5

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
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-
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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
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-
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1805	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
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
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	661	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
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-
*02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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
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-
*02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	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
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-
02	3192	X	3169	-0-	-23	-0-	3169	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
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-
02	3948	X	3524	-0-	-424	-0-	3524	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
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-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	1540	N	1355	-0-	-185	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	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
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-
*02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	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
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-
*02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			Y	-0-					29

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
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
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					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
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-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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
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-
02	14B2 EXT		-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
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-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	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
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-
02	1120	N	692	-0-	-428	-0-	692	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
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-
02	3668	X	3655	-0-	-13	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

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-
02	2324	N	1916	-0-	-408	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2800	N	6246	-0-	3446	3446	6246	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

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
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					25

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

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-
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

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-
02	1764	N	1577	-0-	-187	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

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-
02	3192	X	3070	-0-	-122	-0-	3070	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

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-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

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-
02	1876	N	1770	-0-	-106	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

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-
*02	2800	N	5903	-0-	3103	9949	5903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

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
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
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	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
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-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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
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-
02	4676	X	4487	-0-	-189	-0-	4487	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
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-
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	1078	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
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-
*02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	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
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-
02	1876	N	1643	-0-	-233	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	3024	X	2930	-0-	-94	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

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
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
02	700	N	401	-0-	-299	-0-	401	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
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-
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	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
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
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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
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-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
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-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	308	1	1842	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
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-
02	2296	N	2033	-0-	-263	-0-	2033	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 #: 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
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-
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

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-
02	2912	X	2747	-0-	-165	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

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-
02	2016	X	1471	-0-	-545	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			Y	-0-					2

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1484	N	1379	-0-	-105	-0-	1379	2			Y	-0-					9

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2464	X	1850	-0-	-614	-0-	1850	2			Y	-0-					2

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 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
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
02	2408	N	2374	-0-	-34	-0-	2374	2			Y	-0-					13

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 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
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-
02	3976	X	3797	-0-	-179	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2175	2	43	9	Y	39	37	1			27

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 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
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-
*02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 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
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-
02	1176	N	1018	-0-	-158	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 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
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-
02	2828	X	2491	-0-	-337	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 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
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-
02	1596	N	1453	-0-	-143	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 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
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-
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2212	N	2109	-0-	-103	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 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
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-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 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
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-
*02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 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
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-
*02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	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 #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 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
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-
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 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
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-
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2800	N	1783	-0-	-1017	10819	45	1	1738	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 #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 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
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-
02	280	N	46	-0-	-234	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

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-
02	1652	N	1181	-0-	-471	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

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-
02	952	N	714	-0-	-238	-0-	714	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

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-
02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

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
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					24

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

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
*02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					18

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

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-
02	2968	X	2895	-0-	-73	-0-	2895	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
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-
02	560	N	290	-0-	-270	-0-	290	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

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-
02	2380	N	1571	-0-	-809	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

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-
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

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-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

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-
02	1876	N	1676	-0-	-200	-0-	308	1	1368	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

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-
02	1512	N	1297	-0-	-215	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

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-
02	2912	X	2771	-0-	-141	-0-	2771	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
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-
*02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	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
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-
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8					28

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
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-
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	2147	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
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
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
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-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	433	-0-	-1	-0-	405	2	28	9	Y	25	22	1			26
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			Y	-0-	3	1			23

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	158	-0-	158	641	158	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

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-
*02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3024	X	2614	-0-	-410	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	2016	N	1878	-0-	-138	-0-	1878	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
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
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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
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-
*02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	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
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-
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	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
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-
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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
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-
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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
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-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	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
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-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 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
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-
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3864	X	3602	-0-	-262	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 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
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-
*02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 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
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-
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	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
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-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					8

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

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-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

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
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					7

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

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-
02	3248	X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

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-
02	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
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-
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

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-
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

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-
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

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-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

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-
02	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

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-
*02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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-
02	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

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-
*02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

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-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

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-
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
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-
02	1288	N	766	-0-	-522	-0-	766	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
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-
02	1680	N	1392	-0-	-288	-0-	1392	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
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
02	1092	N	968	-0-	-124	-0-	968	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
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-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	7	1	159	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
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-
02	2828	X	2755	-0-	-73	-0-	2755	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
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-
*02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	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
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-
*02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	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
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-
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

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-
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

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-
*02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

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-
02	3948	X	3812	-0-	-136	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

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
02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			Y	-0-					3

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

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-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

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-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

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
02	532	N	373	-0-	-159	-0-	373	2			Y	-0-					2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

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
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					15

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

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-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
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-
02	1988	N	1945	-0-	-43	-0-	1945	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
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
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					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
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-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
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-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
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-
02	2380	N	2329	-0-	-51	-0-	2329	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
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-
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	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
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-
02	1960	N	1774	-0-	-186	-0-	1774	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 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
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-
02	1652	N	1625	-0-	-27	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 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
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-
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 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
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-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 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
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-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

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-
*02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

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-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

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-
02	3808	X	3552	-0-	-256	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

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-
*02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

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
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	2	17	9	Y	15					28

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
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-
02	3332	X	3110	-0-	-222	-0-	3110	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
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-
*02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	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
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-
*02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	336	1	2252	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
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-
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	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
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-
02	5180	X	4579	-0-	-601	-0-	4579	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
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
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1	21	1			39

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	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
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-
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	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
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-
02	1876	X	1225	-0-	-651	-0-	1225	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
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-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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
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
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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
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-
02	3052	X	2896	-0-	-156	-0-	2896	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
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-
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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
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-
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	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
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-
02	3024	X	2909	-0-	-115	-0-	2909	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	1804	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
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-
*02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	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
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-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
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
*02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4240	2	41	9	Y	37					47

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
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-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
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-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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
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
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1333	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
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-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
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-
02	756	N	536	-0-	-220	-0-	536	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
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-
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	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
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-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
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-
02	1120	N	1071	-0-	-49	-0-	1071	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
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-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	1315	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
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-
02	1792	N	1643	-0-	-149	-0-	1643	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
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-
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
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-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	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
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-
02	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	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
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-
02	1232	N	1000	-0-	-232	-0-	1000	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
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-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1568	X	799	-0-	-769	-0-	799	1			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

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-
02	2352	X	992	-0-	-1360	-0-	992	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

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-
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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
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-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	881	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
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-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	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
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-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	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
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-
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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
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-
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	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
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-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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
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-
02	2828	X	2455	-0-	-373	-0-	2455	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02		14B2 EXT	1238	-0-	1238	4060	1238	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

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-
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

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-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

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-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

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-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

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-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

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-
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	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
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-
02	1120	N	765	-0-	-355	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

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-
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

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-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

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-
02	672	N	443	-0-	-229	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

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-
*02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5684	X	4903	-0-	-781	-0-	4903	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
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-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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
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-
*02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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
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-
*02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	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
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-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1006	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
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-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	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
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
02	896	N	725	-0-	-171	-0-	703	2	22	9	Y	20					39

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 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
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-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 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
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-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 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
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-
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 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
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-
02	1540	N	1392	-0-	-148	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 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
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
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2752	2	76	9	Y	69	63	1			31

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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
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
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4					19

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	2380	N	2359	-0-	-21	-0-	2359	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
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
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	Y	7	26	1			1

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
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
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1523	2	44	9	Y	40					60

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
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
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	1579	2	10	9	Y	9					19

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
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
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	666	2	6	9	Y	5					8

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	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
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
*02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			Y	-0-	4	1			36

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
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-
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	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
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-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	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
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-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	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
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-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
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-
02	4256	X	4025	-0-	-231	-0-	4025	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
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-
*02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	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
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-
02	7476	X	7072	-0-	-404	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

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-
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

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-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

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-
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

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-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

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-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

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-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					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
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-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

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-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

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-
02	5516	X	5355	-0-	-161	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

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
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	918	2			Y	-0-					10

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

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-
02	1764	N	1625	-0-	-139	-0-	1625	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
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-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	560	N	424	-0-	-136	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 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
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-
*02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 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
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-
02	616	N	16	-0-	-600	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 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
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-
02	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 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
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-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	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
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-
02	1540	N	1404	-0-	-136	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

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-
02	1512	N	525	-0-	-987	-0-	525	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2800	N	3595	-0-	795	2894	3577	2	18	9	Y	16					16

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

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-
02	2744	N	2568	-0-	-176	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

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-
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

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-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	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
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-
*02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	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
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-
*02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	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
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-
02	1960	N	1437	-0-	-523	-0-	1437	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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
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	3589	-0-	-7	-0-	3393	2	196	9	Y	178	180	1			45
02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	3010	2			Y	-0-					45

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
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-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	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
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-
02	3136	X	3009	-0-	-127	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

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-
02	2548	N	2469	-0-	-79	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

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-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

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-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

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-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

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-
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

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-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	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
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-
02	2828	X	2750	-0-	-78	-0-	2750	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
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
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	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
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-
*02	3776	X	2927	-0-	-849	-0-	2927	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
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
02	5096	X	4536	-0-	-560	-0-	4536	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
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-
02	3920	X	3722	-0-	-198	-0-	3722	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
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-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
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-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
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
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	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
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
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	305	2	30	9	Y	27					40

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
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-
02	2240	N	2078	-0-	-162	-0-	2078	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
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
02	4172	X	3337	-0-	-835	-0-	3289	2	48	9	Y	44					52

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
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
*02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1806	2	12	9	Y	11					35

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
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-
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2894	2	9	9	Y	8					8

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 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
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-
02	3136	X	3034	-0-	-102	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 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
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-
02	672	N	320	-0-	-352	-0-	320	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	197	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
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-
02	10052	X	9651	-0-	-401	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

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-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

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-
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

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-
02	4116	X	3700	-0-	-416	-0-	3700	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
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-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

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-
*02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

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-
02	3164	X	3113	-0-	-51	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

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-
02	3948	X	3280	-0-	-668	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

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-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-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

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-
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

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-
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	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
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-
02	3332	X	3061	-0-	-271	-0-	3061	2		Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 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
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-
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1988	N	1817	-0-	-171	-0-	1817	2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 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
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-
02	2408	N	1990	-0-	-418	-0-	1990	2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 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
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-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	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
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-
02	1876	N	1362	-0-	-514	-0-	1362	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
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-
02	812	N	513	-0-	-299	-0-	513	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
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-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	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
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-
02	2828	X	2415	-0-	-413	-0-	2415	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
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-
02	2548	X	1826	-0-	-722	-0-	1826	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
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-
02	2828	X	2562	-0-	-266	-0-	2562	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
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
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	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
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-
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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
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-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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-
02	1932	N	1785	-0-	-147	-0-	1785	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
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-
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	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
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-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	Y	10					10

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
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-
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	1297	2	3	9	Y	3					3

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
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-
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	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
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-
02	3892	X	3868	-0-	-24	-0-	3868	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
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-
02	2660	N	2518	-0-	-142	-0-	2518	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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
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-
02	4816	X	4056	-0-	-760	-0-	4056	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
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-
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

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-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

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-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

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-
02	3892	X	3177	-0-	-715	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

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-
02	3220	X	2548	-0-	-672	-0-	2548	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
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-
02	3108	X	2969	-0-	-139	-0-	2969	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
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-
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	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
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-
02	2016	N	815	-0-	-1201	-0-	815	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
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-
*02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	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
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-
02	2828	X	2743	-0-	-85	-0-	2743	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
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-
02	4648	X	4408	-0-	-240	-0-	4408	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3640	X	3209	-0-	-431	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 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
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-
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 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
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-
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 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
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-
02	1204	N	1152	-0-	-52	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5432	X	5359	-0-	-73	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

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-
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

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-
*02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

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-
02	2716	X	2127	-0-	-589	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	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
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-
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

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-
02	2072	N	1894	-0-	-178	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

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-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

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-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

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-
*02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
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-
02	1988	X	821	-0-	-1167	-0-	821	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
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-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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
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-
02	3808	X	3490	-0-	-318	-0-	3406	2	84	9	Y	76	73	1			3

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
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-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
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-
02	3920	X	3560	-0-	-360	-0-	3560	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
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
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1					21

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

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-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

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-
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

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-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

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-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

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-
02	3668	X	3574	-0-	-94	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

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-
*02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	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
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-
02	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	315	1	2906	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
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-
02	3640	X	3452	-0-	-188	-0-	3452	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
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-
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	1010	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
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-
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	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
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-
*02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

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-
*02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

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-
02	1148	N	921	-0-	-227	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

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-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

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-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

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-
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	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
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-
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	938	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
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-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
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-
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	1122	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
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-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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
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-
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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
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-
*02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	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
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-
*02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	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
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-
02	2240	X	1960	-0-	-280	-0-	1960	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
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-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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
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-
02	4480	X	4213	-0-	-267	-0-	4213	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
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-
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	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
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-
02	4256	X	3705	-0-	-551	-0-	3705	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
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-
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	2408	N	2361	-0-	-47	-0-	2361	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
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-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

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-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

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-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

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
02	2016	N	432	-0-	-1584	-0-	432	2			N	-0-					3

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

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-
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

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-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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
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-
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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
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-
02	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	3050	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
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-
02	2464	N	2103	-0-	-361	-0-	2103	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	3164	X	2296	-0-	-868	-0-	588	1	1708	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
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-
02	4144	X	2442	-0-	-1702	-0-	2442	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
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-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
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-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	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
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-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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
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-
*02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	308	1	2888	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
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-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
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-
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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
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-
02	1064	N	828	-0-	-236	-0-	828	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
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-
02	7364	X	6827	-0-	-537	-0-	6827	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
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-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

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-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

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-
02	2856	X	2184	-0-	-672	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

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-
02	3836	X	3191	-0-	-645	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

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-
02	2044	N	2019	-0-	-25	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

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-
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	336	1	1238	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

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-
*02	2800	N	6118	-0-	3318	3318	6118	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
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-
02	3416	X	3220	-0-	-196	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

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-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

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-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

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-
02	T. A.		1	-0-	1	11	1	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

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-
*02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

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-
02	2548	X	2307	-0-	-241	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

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-
02	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	4050	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
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-
*02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	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
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-
02	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	1215	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
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-
*02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	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
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-
02	4284	X	4139	-0-	-145	-0-	4139	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
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-
02	2492	N	2407	-0-	-85	-0-	2407	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
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-
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	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
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-
02	1652	N	1565	-0-	-87	-0-	1565	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
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-
*02	3766	X	3105	-0-	-661	-0-	3105	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
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-
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	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
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-
*02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	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
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-
*02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	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
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-
02	1932	N	1726	-0-	-206	-0-	1726	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
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-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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
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-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	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
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-
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	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
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-
*02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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
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-
02	2744	X	2649	-0-	-95	-0-	2649	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
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-
02	3528	X	3071	-0-	-457	-0-	3071	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
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-
02	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
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-
02	1876	N	1757	-0-	-119	-0-	1757	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
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-
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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
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-
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	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
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-
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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
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-
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	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
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-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
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-
02	1540	N	1422	-0-	-118	-0-	1422	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
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-
02	1456	N	1342	-0-	-114	-0-	1342	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
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-
02	2632	N	2482	-0-	-150	-0-	2482	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
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-
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	896	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
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-
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	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
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-
*02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	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
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-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	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
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-
*02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	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
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-
02	3836	X	3687	-0-	-149	-0-	3687	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
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-
02	3248	X	3154	-0-	-94	-0-	3154	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
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-
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	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
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-
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	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
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-
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	833	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
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-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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
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
*02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	315	1	3704	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
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-
*02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	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
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-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	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
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-
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	909	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
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-
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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
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-
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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
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-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
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-
*02	2800	N	3305	-0-	505	505	3305	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
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-
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	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
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-
02	2128	N	2105	-0-	-23	-0-	2105	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
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-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

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-
02	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

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-
02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

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-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

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-
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

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-
*02	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

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-
*02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	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
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-
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	833	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
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-
02	3136	X	3079	-0-	-57	-0-	3079	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	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
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-
02	4872	X	4710	-0-	-162	-0-	4710	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
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-
02	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	3657	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
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-
02	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	2747	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
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-
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	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
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-
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	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
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-
02	1288	N	993	-0-	-295	-0-	993	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
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-
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	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
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-
*02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	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
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-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	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
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-
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	1453	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
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-
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	1031	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
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-
02	2212	N	2180	-0-	-32	-0-	2180	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
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
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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
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-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
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-
02	7028	X	6491	-0-	-537	-0-	6491	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	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
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-
*02	2800	N	3506	-0-	706	706	3506	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
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-
02	3136	X	2981	-0-	-155	-0-	2981	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
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-
*02	2800	N	2868	-0-	68	68	2868	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
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-
02	3696	X	3494	-0-	-202	-0-	3494	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
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-
02	2828	X	2624	-0-	-204	-0-	2624	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
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-
02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	1010	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
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-
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	329	1	1853	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
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-
02	1456	N	1202	-0-	-254	-0-	1202	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
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-
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	1937	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
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-
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	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
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-
02	4928	X	4006	-0-	-922	-0-	4006	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
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-
02	3640	X	2858	-0-	-782	-0-	2858	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
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-
02	4116	X	4007	-0-	-109	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

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-
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

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-
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

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
02	4088	X	3695	-0-	-393	-0-	3689	2	6	9	Y	5	3	1			5

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

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-
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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
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-
*02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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
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-
02	3724	X	3004	-0-	-720	-0-	3004	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
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-
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	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
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-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4172	X	4129	-0-	-43	-0-	4129	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
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-
*02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	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
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-
02	3164	X	2947	-0-	-217	-0-	2947	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
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
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	828	2	2	9	Y	2	2	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
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-
*02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	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
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-
*02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	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
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-
02	1400	N	1258	-0-	-142	-0-	1258	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
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-
02	2072	N	1883	-0-	-189	-0-	1883	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
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-
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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
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-
02	3444	X	2572	-0-	-872	-0-	308	1	2264	2	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

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-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-			-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

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-
02	252	N	47	-0-	-205	-0-	47	2			N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

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-
02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	2007	2			N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

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-
02	3780	X	3425	-0-	-355	-0-	3425	2			N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

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-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

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-
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	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
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-
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

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-
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

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-
*02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

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-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

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-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	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
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-
*02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	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
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-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
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-
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	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
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-
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
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-
02	4928	X	4793	-0-	-135	-0-	4793	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
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-
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	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
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-
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	1230	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
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-
*02	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	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
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-
*02	3177	X	2490	-0-	-687	-0-	2490	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
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-
*02	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	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
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-
02	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
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-
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1376	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
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-
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	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
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-
02	6636	X	6540	-0-	-96	-0-	6540	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
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-
*02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	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
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-
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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
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-
*02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	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
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-
02	2408	N	2233	-0-	-175	-0-	2233	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
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-
*02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	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
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-
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	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
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-
*02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	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
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-
*02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	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
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-
02	3136	X	2903	-0-	-233	-0-	2903	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
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-
02	1988	N	1919	-0-	-69	-0-	1919	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
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-
*02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	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
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-
02	3948	X	3724	-0-	-224	-0-	3724	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
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-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4312	X	4210	-0-	-102	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

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-
02	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

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-
02	3332	X	3197	-0-	-135	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

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-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

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-
*02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	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
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-
*02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	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
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-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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
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-
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	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
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-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	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
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-
02	2240	N	2183	-0-	-57	-0-	2183	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
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-
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	2098	2		N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

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-
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

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-
02	7840	X	7589	-0-	-251	-0-	7589	2		N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

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-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

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-
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	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
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-
*02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

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-
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

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-
02	2436	N	2295	-0-	-141	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

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-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

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-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

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-
02	2212	X	1075	-0-	-1137	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

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-
02	2688	X	2235	-0-	-453	-0-	2235	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
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-
*02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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
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-
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	2199	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
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-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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
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-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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
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-
*02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	560	1	4290	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
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-
*02	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	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
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-
02	2156	N	2029	-0-	-127	-0-	2029	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
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-
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

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-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	880	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

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-
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

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-
*02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

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-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	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
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-
02	2716	X	2582	-0-	-134	-0-	2582	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2212	N	2111	-0-	-101	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 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
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-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 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
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-
02	812	N	123	-0-	-689	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 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
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-
02	1148	N	130	-0-	-1018	-0-	17	1	113	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9268	X	8475	-0-	-793	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 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
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-
02	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	4604	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
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-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

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-
02	3080	X	2960	-0-	-120	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2128	N	2094	-0-	-34	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

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-
02	2800	X	2423	-0-	-377	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

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-
02	12320	X	11688	-0-	-632	-0-	11688	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

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-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

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-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

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-
02	2912	X	2866	-0-	-46	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

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-
02	2408	N	2070	-0-	-338	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

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-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

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-
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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
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-
02	2856	X	2550	-0-	-306	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

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-
02	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

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-
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

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-
02	2492	N	2017	-0-	-475	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

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-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	942	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

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-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

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-
*02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	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
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-
02	2800	X	2386	-0-	-414	-0-	2386	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
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-
02	14476	X	13779	-0-	-697	-0-	13779	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
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-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			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
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									
*02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	632	1	2784	2	Y	-0-	4	1			3

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
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-
02	3668	X	3638	-0-	-30	-0-	3638	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
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-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	635	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
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-
02	2072	N	1869	-0-	-203	-0-	1869	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
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-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	6076	X	5847	-0-	-229	-0-	5847	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3948	X	3765	-0-	-183	-0-	3765	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
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-
02	2352	N	2177	-0-	-175	-0-	2177	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
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-
02	2380	X	2289	-0-	-91	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3108	X	2823	-0-	-285	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

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-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

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-
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

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
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					20

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

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-
02	11732	X	11577	-0-	-155	-0-	11577	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
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
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	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
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
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					21

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
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
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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
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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3865	2	61	9	Y	55	75	1			34
02	3444	X	3299	-0-	-145	-0-	3282	2	17	9	Y	15	7	1			42

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
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	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3164	2	24	9	Y	22	51	1			6
02	2800	X	2326	-0-	-474	-0-	2309	2	17	9	Y	15	6	1			15

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
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-
02	12684	X	12381	-0-	-303	-0-	12381	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
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-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	56798	X	20885	-0-	-35913	-0-	20885	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

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-
02	4116	X	3684	-0-	-432	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

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-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

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-
*02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

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-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

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-
02	2072	N	1960	-0-	-112	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

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-
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	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
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-
02	2352	X	2183	-0-	-169	-0-	2183	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
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
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	Y	7					32

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
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
02	11256	X	10769	-0-	-487	-0-	10763	2	6	9	Y	5					27

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
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-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	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
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-
02	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	3576	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
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-
02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	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
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
02	2212	N	2101	-0-	-111	-0-	2101	2			Y	-0-					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
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-
*02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	308	1	7391	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
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
02	3948	X	3076	-0-	-872	-0-	3076	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
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-
02	5488	X	4519	-0-	-969	-0-	4519	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
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-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	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
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
02	3136	X	3023	-0-	-113	-0-	3023	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
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-
*02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	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
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									
*02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	756	1	3420	2	Y	-0-	6	1			-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 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
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-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 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
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-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 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
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-
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1155	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
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-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	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
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-
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	925	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
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-
*02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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
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-
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	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
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-
02	4676	X	4341	-0-	-335	-0-	4341	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
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-
*02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	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
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-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	896	N	804	-0-	-92	-0-	804	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

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-
02	1232	N	1164	-0-	-68	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

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-
02	868	N	539	-0-	-329	-0-	497	1	42	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

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-
02	1344	N	1038	-0-	-306	-0-	384	1	654	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
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-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	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
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-
02	2324	N	3	-0-	-2321	-0-	3	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
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-
02	2800	X	922	-0-	-1878	-0-	660	1	262	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
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-
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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
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-
02	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
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-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	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
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-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	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
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-
02	2548	N	2467	-0-	-81	-0-	2467	2		N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	1624	N	864	-0-	-760	-0-	864	2		N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

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-
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

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-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

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-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

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-
*02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	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
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-
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	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
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-
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2629	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
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-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	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
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-
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	1555	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
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-
*02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	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
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-
*02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	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
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-
02	2800	X	2733	-0-	-67	-0-	2733	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
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-
02	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3269	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
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-
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	1036	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
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-
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	997	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
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
*02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2102	2	66	9	Y	60	83	1			10

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
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-
02	10640	X	10105	-0-	-535	-0-	10105	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	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
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-
*02	3817	X	2366	-0-	-1451	-0-	2366	2			Y	-0-					-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
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
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-	4	1			-0-

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
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-
02	5068	X	4634	-0-	-434	-0-	4634	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
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-
02	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	3924	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
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-
02	5432	X	3015	-0-	-2417	-0-	3015	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
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-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	957	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
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-
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	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
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-
02	6496	X	6169	-0-	-327	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

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-
02	2632	X	2126	-0-	-506	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

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-
02	2212	N	1711	-0-	-501	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

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-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

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-
02	2800	X	2615	-0-	-185	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

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-
02	2296	N	2292	-0-	-4	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

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-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	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
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-
02	8736	X	7994	-0-	-742	-0-	7994	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
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-
02	3024	X	2613	-0-	-411	-0-	616	1	1997	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
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-
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	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
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
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	241	2			Y	-0-					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
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-
*02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	121	1	3877	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
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
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
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-
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1081	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
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-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 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
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-
02	5516	X	4228	-0-	-1288	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 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
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-
*02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 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
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-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3528	X	3453	-0-	-75	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 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
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-
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 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
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-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
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-
02	2156	N	2026	-0-	-130	-0-	2026	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
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-
02	7392	X	6930	-0-	-462	-0-	6930	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
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-
02	3220	X	3165	-0-	-55	-0-	3165	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
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-
02	3976	X	3720	-0-	-256	-0-	3720	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
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-
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	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
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-
02	3416	X	1321	-0-	-2095	-0-	241	1	1080	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
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-
02	10584	X	10208	-0-	-376	-0-	10208	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
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-
02	3948	X	3495	-0-	-453	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

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
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	748	2			Y	-0-	31	1			1

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

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
*02	896	N	774	-0-	-122	-0-	774	2			Y	-0-					2

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

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
02	980	N	843	-0-	-137	-0-	843	2			Y	-0-					2

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

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
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					12

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

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-
02	2772	X	851	-0-	-1921	-0-	346	1	505	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

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-
02	3528	X	2886	-0-	-642	-0-	2886	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
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-
*02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	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
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
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	Y	19					41

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
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-
*02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	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
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
02	26992	X	22538	-0-	-4454	-0-	22510	2	28	9	Y	25					85

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
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-
*02	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	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
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-
*02	2800	N	3076	-0-	276	276	3076	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
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-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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
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-
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	998	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
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-
02	1848	N	1611	-0-	-237	-0-	1611	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
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-
02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	922	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
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-
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	2255	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
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-
02	2296	N	2277	-0-	-19	-0-	2277	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
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-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	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
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
02	784	N	697	-0-	-87	-0-	697	2			Y	-0-					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
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
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
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-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
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
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	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
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-
02	1036	N	953	-0-	-83	-0-	953	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
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-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1006	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
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-
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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
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
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	1494	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16688	X	15904	-0-	-784	-0-	15904	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					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
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-
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

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-
02	7280	X	6752	-0-	-528	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

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-
*02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

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-
*02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

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-
02	22232	X	15168	-0-	-7064	-0-	15168	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

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-
02	2268	X	2073	-0-	-195	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

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-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 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
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
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	600	1	630	2	Y	26	56	1			2
							29	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 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
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-
02	2156	N	2140	-0-	-16	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 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
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-
02	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	225	1	2038	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
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-
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

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-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

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-
02	8680	X	8668	-0-	-12	-0-	8668	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

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-
02	3528	X	3339	-0-	-189	-0-	3339	2		N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

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-
02	8120	X	7739	-0-	-381	-0-	7739	2		N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

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-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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
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-
*02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	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
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-
*02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	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
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-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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
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-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
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-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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
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-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	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
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-
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1102	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
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-
02	5040	X	4933	-0-	-107	-0-	4933	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
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-
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	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
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-
*02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	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
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-
*02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	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
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
02	3668	X	3557	-0-	-111	-0-	3557	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
02	1848	N	1536	-0-	-312	-0-	1536	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
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-
*02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	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
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-
02	3752	X	3338	-0-	-414	-0-	3338	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
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-
02	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
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-
02	2968	X	2723	-0-	-245	-0-	2723	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
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-
02	1596	N	1443	-0-	-153	-0-	1443	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
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-
*02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	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
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-
02	3976	X	3941	-0-	-35	-0-	3941	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
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-
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	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
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-
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	1238	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
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-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
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-
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	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
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-
02	2268	N	1976	-0-	-292	-0-	1976	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
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-
02	2128	N	1961	-0-	-167	-0-	1961	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
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-
02	2464	X	1923	-0-	-541	-0-	1923	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
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-
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1611	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
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
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	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
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-
02	784	N	707	-0-	-77	-0-	707	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
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-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	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
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
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	1313	2	12	9	Y	11	31	1			3

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
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-
02	6776	X	6483	-0-	-293	-0-	6483	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
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
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	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
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
02	2632	N	2616	-0-	-16	-0-	2616	2			Y	-0-	3	1			-0-

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
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-
*02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	297	1	1922	2	Y	-0-					-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
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
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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
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-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-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
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-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	387	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
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-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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
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-
02	2716	N	2308	-0-	-408	-0-	2308	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
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
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	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
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-
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	308	1	3830	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
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-
*02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	543	1	1371	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
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
02	2800	X	2783	-0-	-17	-0-	2781	2	2	9	Y	2					12

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
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-
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	939	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
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-
02	2884	X	2818	-0-	-66	-0-	2818	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
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-
*02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	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
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-
02	2072	N	1222	-0-	-850	-0-	325	1	897	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
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-
02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	1660	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
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
*02	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	21765	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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
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-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	785	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
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-
*02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	308	1	3246	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
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-
02	11116	X	10685	-0-	-431	-0-	10685	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
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-
02	4816	X	4637	-0-	-179	-0-	4637	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
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-
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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
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-
*02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	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
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-
02	12796	X	12505	-0-	-291	-0-	12505	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
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-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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
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-
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	1194	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
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-
*02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	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
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-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-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
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
*02	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2			Y	-0-	5	1			-0-

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
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-
02	1064	N	869	-0-	-195	-0-	869	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
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-
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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
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-
*02	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

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-
02	2044	N	1813	-0-	-231	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

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
*02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	598	1	2303	2	N	128	140	1			5
							141	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

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-
02	1512	N	1465	-0-	-47	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

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-
02	4032	X	3860	-0-	-172	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

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
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	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
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
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	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
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-
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	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
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-
02	12740	X	12373	-0-	-367	-0-	12373	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
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-
02	5572	X	3575	-0-	-1997	-0-	644	1	2931	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
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-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
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-
02	7000	X	6784	-0-	-216	-0-	6784	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
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-
02	2464	N	2328	-0-	-136	-0-	2328	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
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-
02	3724	X	3609	-0-	-115	-0-	3609	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	2548	X	2114	-0-	-434	-0-	2101	2	13	9	Y	12					12

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
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-
02	1120	N	943	-0-	-177	-0-	943	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
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-
02	4312	X	3405	-0-	-907	-0-	680	1	2719	2	Y	5					5
							6	9									

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
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-
02	7196	X	6463	-0-	-733	-0-	6367	2	96	9	Y	87	84	1			3

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
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-
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

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-
02	2184	N	2034	-0-	-150	-0-	2034	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

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-
02	2184	N	2018	-0-	-166	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3164	X	2778	-0-	-386	-0-	2778	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

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-
02	5880	X	5444	-0-	-436	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

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
02	1092	N	1079	-0-	-13	-0-	1079	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

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-
02	4760	X	4571	-0-	-189	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

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
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	Y	12					18

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

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-
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

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
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	767	1	2647	2	Y	10					18
							11	9									

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
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-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

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-
02	4900	X	4733	-0-	-167	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

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-
02	1540	N	1538	-0-	-2	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

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-
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

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-
02	2464	N	2375	-0-	-89	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

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
02	1820	N	1630	-0-	-190	-0-	1630	2			Y	-0-					18

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

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-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
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-
02	3192	X	3062	-0-	-130	-0-	3062	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
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-
*02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	308	1	1983	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
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
*02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2691	2	17	9	Y	15					28

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
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-
*02	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	17428	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 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
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-
*02	40792	X	40792	-0-	-0-	-0-	308	1	40484	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
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-
02	1512	N	1456	-0-	-56	-0-	1456	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
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-
*02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	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
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-
02	2128	N	2054	-0-	-74	-0-	2054	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
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-
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	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
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-
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	579	1	3437	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
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-
*02	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	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
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-
02	2324	N	2291	-0-	-33	-0-	2291	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
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-
*02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	308	1	7222	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
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-
02	1988	N	1702	-0-	-286	-0-	1702	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
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-
02	2968	X	2859	-0-	-109	-0-	2859	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
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-
02	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	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
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
02	5712	X	5548	-0-	-164	-0-	5538	2	10	9	Y	9					19

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
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-
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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
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-
02	1764	N	889	-0-	-875	-0-	889	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
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-
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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
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
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	1285	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
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-
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	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
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-
*02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	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
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-
*02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	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
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-
02	2268	N	2235	-0-	-33	-0-	2235	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
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-
*02	37041	X	37041	-0-	-0-	-0-	37041	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
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-
*02	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	308	1	15981	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
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
02	3500	X	3045	-0-	-455	-0-	3045	2			Y	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	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
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-
02	6104	X	5838	-0-	-266	-0-	5838	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
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									
*02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	571	1	2001	2	Y	14	4	1			37
							15	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-	5	1			-0-

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

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-
02	3164	X	2243	-0-	-921	-0-	496	1	1747	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

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-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

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-
02	3612	X	3191	-0-	-421	-0-	3191	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
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-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

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-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

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
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	636	2	7	9	Y	6					21

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

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-
*02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	316	1	3541	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

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-
02	3556	X	3406	-0-	-150	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

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-
02	1596	N	140	-0-	-1456	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

*09	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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

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
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-
02	3640	X	3280	-0-	-360	-0-	3280	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
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-
02	2408	N	2406	-0-	-2	-0-	2406	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
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
02	1708	N	1647	-0-	-61	-0-	1647	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
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-
*02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	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
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-
*02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	700	1	2145	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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
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-
02	14644	X	14465	-0-	-179	-0-	14465	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
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-
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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
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-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					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
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-
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	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
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-
02	1428	N	1270	-0-	-158	-0-	1270	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
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-
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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
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-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	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
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-
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1490	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
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-
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	171	1	2899	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
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-
02	3668	X	3617	-0-	-51	-0-	3617	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
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-
*02	2800	N	2889	-0-	89	258	2889	2			Y	-0-					-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
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-
*02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	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
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-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
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-
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	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
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-
*02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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-
02	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

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-
02	14896	X	11672	-0-	-3224	-0-	11621	2	51	9	Y	46	44	1			2

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

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-
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

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-
02	3052	X	2995	-0-	-57	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

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
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	2			Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

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-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	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
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									
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	336	1	2520	2	Y	7					32
							8	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
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-
02	2380	N	2340	-0-	-40	-0-	2340	2			Y	-0-					-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
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-
*02	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	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
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
*02	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17512	2	123	9	Y	112					184

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
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-
*02	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	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
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-
*02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	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
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-
*02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

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-
02	2800	X	2327	-0-	-473	-0-	2269	2	58	9	Y	53	51	1			2

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

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-
*02	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	21067	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

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-
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	644	1	1390	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

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-
02	6748	X	6395	-0-	-353	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

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-
02	3136	X	3057	-0-	-79	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

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-
02	2884	X	1805	-0-	-1079	-0-	315	1	1490	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
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-
02	644	N	458	-0-	-186	-0-	458	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
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-
02	2072	N	1582	-0-	-490	-0-	336	1	1246	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
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
*02	3495	X	2598	-0-	-897	-0-	2596	2	2	9	Y	2	10	1			2

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
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-
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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
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-
02	2576	N	2439	-0-	-137	-0-	2439	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
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-
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	956	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
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-
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4284	X	3835	-0-	-449	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

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-
02	2072	N	1931	-0-	-141	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

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
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	1773	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

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
*02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-	40	1			2

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

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-
02	4312	X	2741	-0-	-1571	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

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-
02	11284	X	10725	-0-	-559	-0-	10725	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	1035	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4816	X	4742	-0-	-74	-0-	4742	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	1920	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	924	N	667	-0-	-257	-0-	667	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
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-
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	583	1	2777	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
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-
*02	2800	N	4347	-0-	1547	1547	4347	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
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-
02	3192	X	2839	-0-	-353	-0-	2839	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
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-
02	2800	X	2749	-0-	-51	-0-	2749	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
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-
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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
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-
02	3444	X	3125	-0-	-319	-0-	3125	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
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-
*02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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
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-
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	375	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
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-
02	3024	X	2921	-0-	-103	-0-	2921	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
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-
02	1932	N	1854	-0-	-78	-0-	1854	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
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-
*02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	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
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-
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	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
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-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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
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-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	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
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-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	851	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
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-
02	2688	X	2564	-0-	-124	-0-	2564	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
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-
02	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
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-
*02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	241	1	3498	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
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-
02	6916	X	6524	-0-	-392	-0-	6524	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
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-
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	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
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-
*02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	644	1	3320	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

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-
02	1988	X	803	-0-	-1185	-0-	308	1	495	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

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-
02	4788	X	4074	-0-	-714	-0-	4074	2			N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

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-
02	1708	N	1682	-0-	-26	-0-	1682	2			Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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-
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

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
02	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1959	2	3	9	Y	3			16

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
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-
02	7280	X	6673	-0-	-607	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

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-
02	1484	N	1426	-0-	-58	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

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-
02	2800	X	2663	-0-	-137	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

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
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					5

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

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
*02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-	3	1			-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

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-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

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
02	3584	X	2247	-0-	-1337	-0-	2247	2			Y	-0-	4	1			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4424	X	4134	-0-	-290	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

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-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

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-
02	1876	N	1602	-0-	-274	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

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-
02	6860	X	6338	-0-	-522	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

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-
*02	2800	N	2718	-0-	-82	656	2718	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2930	X	2890	-0-	-40	-0-	2890	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
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-
*02	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	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
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-
02	4536	X	4262	-0-	-274	-0-	4262	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
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-
*02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	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
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-
*02	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13937	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
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-
02	6188	X	5971	-0-	-217	-0-	5971	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
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-
02	4088	X	3787	-0-	-301	-0-	3787	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
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-
02	2156	N	1448	-0-	-708	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 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
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
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 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
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-
*02	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 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
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-
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 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
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-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	260	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 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
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
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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
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-
02	1988	N	1692	-0-	-296	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

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-
02	7560	X	7129	-0-	-431	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

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-
02	5600	X	3284	-0-	-2316	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

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-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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

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-
*02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	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

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-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

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-
02	2744	X	1297	-0-	-1447	-0-	1297	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
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-
02	2856	X	2836	-0-	-20	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

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-
02	2968	X	2965	-0-	-3	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

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
02	2072	N	2057	-0-	-15	-0-	2057	2			Y	-0-					24

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

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-
02	1792	N	1710	-0-	-82	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

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-
*02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	308	1	3964	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

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-
02	1148	N	963	-0-	-185	-0-	963	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

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-
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	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
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-
02	5040	X	4808	-0-	-232	-0-	4808	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
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-
02	2240	N	2222	-0-	-18	-0-	2222	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
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-
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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
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-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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
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-
02	4284	X	3947	-0-	-337	-0-	3947	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
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-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	635	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
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-
02	29568	X	23941	-0-	-5627	-0-	23941	2			Y	-0-					-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
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									
02	2044	X	1895	-0-	-149	-0-	471	1	1424	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
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
02	1456	N	1119	-0-	-337	-0-	1119	2			Y	-0-	4	1			32

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
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-
02	4284	X	3681	-0-	-603	-0-	3681	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
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-
*02	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	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
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-
*02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	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
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
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	2383	2	8	9	Y	7					14

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
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-
02	9884	X	9190	-0-	-694	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

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-
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

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-
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

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-
02	1148	N	687	-0-	-461	-0-	687	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

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-
02	5544	X	5075	-0-	-469	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

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-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

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-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
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-
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
	GRAHAM, FRED L. GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 223273	COMPL. DATE 05/27/2021					TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6830 - 8177				
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-
02	6328	X	5584	-0-	-744	-0-	5584	2			Y	-0-					-0-
	MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 223277	COMPL. DATE 06/02/2006					TOTAL DEPTH 7530	PERF. 8096 - 9628				
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-
02	2828	X	2623	-0-	-205	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
	PHASE III INVESTMENTS				WELL #: 3	RRCID -> 223296	COMPL. DATE 06/13/2006					TOTAL DEPTH 7163	PERF. 7650 - 8692				
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-
02	3220	X	3042	-0-	-178	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
	COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #: 20	RRCID -> 223310	COMPL. DATE 06/23/2006					TOTAL DEPTH 8549	PERF. 8926 - 10280				
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-
02	2828	X	2727	-0-	-101	-0-	2727	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				
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
02	4816	X	3999	-0-	-817	-0-	3988	2	11	9	Y	10					13
	DOOLEY, DAVID				WELL #: 2	RRCID -> 223342	COMPL. DATE 08/09/2021					TOTAL DEPTH 7757	PERF. 8033 - 11950				
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-
*02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	812	1	6731	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
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-
02	700	N	485	-0-	-215	-0-	485	2			N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 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
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-
02	8792	X	8605	-0-	-187	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 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
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-
*02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 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
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-
02	1736	X	1610	-0-	-126	-0-	308	1	1302	2	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 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
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-
02	4956	X	4718	-0-	-238	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 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
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-
02	13972	X	13518	-0-	-454	-0-	13518	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 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
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-
*02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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
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
*02	6216	X	5962	-0-	-254	-0-	5962	2			Y	-0-	9	1			51

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
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-
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1884	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
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-
02	6272	X	6013	-0-	-259	-0-	6013	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
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-
*02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	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
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-
*02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	308	1	2833	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
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-
*02	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	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
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-
02	4900	X	4824	-0-	-76	-0-	4824	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
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-
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

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-
02	2800	X	2653	-0-	-147	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

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-
02	2268	X	1996	-0-	-272	-0-	1996	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

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
02	4900	X	4373	-0-	-527	-0-	616	1	3757	2	Y	-0-					5

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

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
02	8400	X	8175	-0-	-225	-0-	8081	2	94	9	N	85	168	1			6

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

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
02	3920	X	3016	-0-	-904	-0-	89	1	2927	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 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
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-
02	3500	X	3026	-0-	-474	-0-	526	1	2478	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

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
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-
02	3500	X	2855	-0-	-645	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 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
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-
02	3584	X	3471	-0-	-113	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 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
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
02	952	N	724	-0-	-228	-0-	724	2			N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 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
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-
*02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	650	1	1941	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 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
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-
*02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

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-
02	3444	X	3279	-0-	-165	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

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-
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

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-
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

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-
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

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-
*02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	1932	N	1763	-0-	-169	-0-	1750	2	13	9	Y	12	4	1			12

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
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
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1642	2	6	9	Y	5	4	1			5

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
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-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	401	1	2063	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
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
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3608	2	140	9	Y	127					146

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
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									
*02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	308	1	2244	2	Y	51	61	1			2
							56	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
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-
02	10108	X	9038	-0-	-1070	-0-	9038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	29252	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

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-
*02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

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-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

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-
02	2772	N	2556	-0-	-216	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

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-
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

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
*02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	2	9	9	Y	8	3	1			8

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

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-
02	8764	X	8095	-0-	-669	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 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
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-
02	4004	X	3346	-0-	-658	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 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
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-
02	4648	X	3804	-0-	-844	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	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
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-
02	5516	X	5064	-0-	-452	-0-	5064	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
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-
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	303	1	3034	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
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-
02	11284	X	11057	-0-	-227	-0-	11057	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
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-
*02	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	23522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	4032	X	3644	-0-	-388	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

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-
02	9912	X	9176	-0-	-736	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

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-
02	7924	X	7030	-0-	-894	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

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-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

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-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

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-
02	4508	X	4291	-0-	-217	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 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
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-
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 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
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-
*02	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	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
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-
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	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
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-
02	1848	N	1838	-0-	-10	-0-	1838	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
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-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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
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-
02	7840	X	7445	-0-	-395	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	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
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-
*02	2800	N	3023	-0-	223	595	315	1	2708	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3696	X	3239	-0-	-457	-0-	3239	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
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-
*02	2800	N	3054	-0-	254	2100	3054	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
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-
02	1764	N	1553	-0-	-211	-0-	1553	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
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-
*02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	6468	X	5617	-0-	-851	-0-	583	1	5034	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
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-
02	5824	X	5234	-0-	-590	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4592	X	4292	-0-	-300	-0-	4292	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
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-
*02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	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
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-
02	1512	N	1411	-0-	-101	-0-	1411	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
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-
02	5208	X	3735	-0-	-1473	-0-	44	1	3691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11434	2	84	9	Y	76	73	1			3

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
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
02	18340	X	10791	-0-	-7549	-0-	10741	2	50	9	Y	45	50	1			2

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
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-
*02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	798	1	1712	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
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-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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
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-
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	1455	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
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-
02	1456	N	1371	-0-	-85	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

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-
02	3864	X	473	-0-	-3391	-0-	473	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

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-
02	6552	X	5789	-0-	-763	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

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-
02	SWR 10		8699	-0-	8699	509991	8699	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

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-
*02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

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-
02	6412	X	6090	-0-	-322	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

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-
02	11508	X	10637	-0-	-871	-0-	10637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	4844	X	2699	-0-	-2145	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

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-
02	9716	X	9297	-0-	-419	-0-	9297	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

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-
02	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

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-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

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-
*02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	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

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-
02	3668	X	3190	-0-	-478	-0-	3190	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

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-
02	4312	X	4268	-0-	-44	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 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
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-
*02	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4060	X	3548	-0-	-512	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	4620	X	4247	-0-	-373	-0-	4247	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
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-
*02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	308	1	4418	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
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-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
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-
02	3500	X	2889	-0-	-611	-0-	2889	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
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-
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	4760	X	4535	-0-	-225	-0-	4535	2			Y	-0-	9	1			-0-

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
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-
*02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	308	1	4439	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	812	1	12979	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
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-
*02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	812	1	4827	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
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-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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
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-
02	2156	N	2106	-0-	-50	-0-	2106	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
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-
02	1232	N	1165	-0-	-67	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

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-
*02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

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-
*02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

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-
*02	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

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-
02	5292	X	3246	-0-	-2046	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

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-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

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
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	7672	X	7265	-0-	-407	-0-	7265	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
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-
*02	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5488	X	5193	-0-	-295	-0-	5193	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
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
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					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
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-
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
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-
02	10780	X	10045	-0-	-735	-0-	315	1	9730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	3724	X	3165	-0-	-559	-0-	628	1	2515	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

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
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-
02	5992	X	5595	-0-	-397	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	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
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-
02	5880	X	1794	-0-	-4086	-0-	611	1	1183	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
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-
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	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
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-
02	3500	X	3376	-0-	-124	-0-	620	1	2756	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
*02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	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
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-
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2884	X	2857	-0-	-27	-0-	2857	2			Y	-0-	6	1			-0-

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
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-
02	3108	X	311	-0-	-2797	-0-	201	1	110	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
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-
*02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	292	1	3756	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	4032	X	3835	-0-	-197	-0-	3835	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
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-
02	3864	X	3717	-0-	-147	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-

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
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									
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	651	1	1396	2	Y	-0-	7	1			-0-

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
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-
02	4116	X	3487	-0-	-629	-0-	746	1	2741	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
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-
02	2296	N	2264	-0-	-32	-0-	2264	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
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-
*02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	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 #: 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
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-
*02	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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

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-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

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-
*02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

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-
02	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

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-
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

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-
02	2576	X	1967	-0-	-609	-0-	616	1	1351	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

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-
02	3948	X	3902	-0-	-46	-0-	3902	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	6664	X	6008	-0-	-656	-0-	303	1	5705	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

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-
02	5348	X	5074	-0-	-274	-0-	5074	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

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-
02	5320	X	5083	-0-	-237	-0-	5083	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

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-
02	3136	X	3123	-0-	-13	-0-	3123	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

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-
*02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

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-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

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-
02	4872	X	4670	-0-	-202	-0-	4670	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-	3	1			-0-

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

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-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

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-
*02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

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-
02	7672	X	6791	-0-	-881	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

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-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

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
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	1267	2	3	9	Y	3	35	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	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
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-
*02	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	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
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-
02	5460	X	4887	-0-	-573	-0-	4887	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
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
*02	4984	X	4882	-0-	-102	-0-	4882	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
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-
02	3388	X	3208	-0-	-180	-0-	3208	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
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
02	11564	X	9350	-0-	-2214	-0-	9350	2			Y	-0-	6	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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									
*02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	553	1	3963	2	Y	-0-	8	1			-0-

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
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-
02	4116	X	3916	-0-	-200	-0-	3916	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
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
*02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5248	2	37	9	Y	34					74

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
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-
02	2576	N	2411	-0-	-165	-0-	2411	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
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-
*02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	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
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-
*02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	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 #: 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
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
02	3584	X	3307	-0-	-277	-0-	3307	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
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-
*02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	2324	N	1553	-0-	-771	-0-	1553	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
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-
02	6664	X	5636	-0-	-1028	-0-	5636	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
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-
02	2884	X	2572	-0-	-312	-0-	2572	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
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-
*02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	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
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-
02	5432	X	5104	-0-	-328	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	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
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-
02	3640	X	837	-0-	-2803	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	280	1	3850	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
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-
*02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	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
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-
02	7028	X	4616	-0-	-2412	-0-	4616	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
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-
*02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	784	1	4514	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
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-
02	3500	X	3304	-0-	-196	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	308	1	1534	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

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-
02	8344	X	7063	-0-	-1281	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

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-
02	3948	X	3809	-0-	-139	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

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
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3619	2	2	9	Y	2	4	1			3

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

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-
02	4732	X	4051	-0-	-681	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

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-
*02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

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-
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	1988	N	1812	-0-	-176	-0-	1781	2	31	9	Y	28	51	1			2

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
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-
02	2660	X	2618	-0-	-42	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8596	X	8140	-0-	-456	-0-	8140	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
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-
02	5068	X	4866	-0-	-202	-0-	4866	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
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-
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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
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-
*02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	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
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-
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	793	1	1953	2	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

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-
02	3192	X	3008	-0-	-184	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

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-
02	3500	X	3242	-0-	-258	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

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-
02	4368	X	3479	-0-	-889	-0-	3479	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

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-
02	5348	X	4531	-0-	-817	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

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
02	4452	X	3795	-0-	-657	-0-	3777	2	18	9	Y	16					26

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

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-
02	3500	X	2915	-0-	-585	-0-	308	1	2607	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

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-
*02	2800	N	2899	-0-	99	779	305	1	2594	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

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-
*02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

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-
*02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	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

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-
02	11424	X	10924	-0-	-500	-0-	10924	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

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-
02	5180	X	2398	-0-	-2782	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 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
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-
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 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
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-
*02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	263	1	8947	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	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
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-
02	6664	X	6446	-0-	-218	-0-	6446	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
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-
02	2800	X	2421	-0-	-379	-0-	2421	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
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-
*02	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	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
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-
02	4452	X	3888	-0-	-564	-0-	3888	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 #: 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
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-
*02	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	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
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-
02	3724	X	3377	-0-	-347	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

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
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
02	3276	X	3155	-0-	-121	-0-	3104	2	51	9	Y	46	82	1			3

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5292	X	4936	-0-	-356	-0-	4936	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	2997	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4284	X	3929	-0-	-355	-0-	3929	2			Y	-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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6972	X	6617	-0-	-355	-0-	6617	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7588	X	7480	-0-	-108	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3192	X	2771	-0-	-421	-0-	2771	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
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-
02	2436	N	2087	-0-	-349	-0-	2087	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
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-
*02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	286	1	4580	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
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-
02	5348	X	5103	-0-	-245	-0-	235	1	4868	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
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-
*02	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	4648	X	4399	-0-	-249	-0-	4399	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
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-
02	4368	X	4041	-0-	-327	-0-	308	1	3733	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	4338	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
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-
02	3612	X	3523	-0-	-89	-0-	3523	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
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-
*02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	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
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-
*02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	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
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-
*02	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

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-
02	8792	X	7972	-0-	-820	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

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-
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	336	1	2741	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

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-
02	2156	N	1825	-0-	-331	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

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-
02	4788	X	4603	-0-	-185	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

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
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	Y	5	2	1			38

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

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-
*02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	2240	N	2000	-0-	-240	-0-	2000	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
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-
02	5768	X	4536	-0-	-1232	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	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
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-
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	358	1	1491	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
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-
*02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 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
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-
02	9408	X	5569	-0-	-3839	-0-	5569	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
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-
02	6496	X	4928	-0-	-1568	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	3864	X	3186	-0-	-678	-0-	125	1	3061	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
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-
*02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6916	X	6390	-0-	-526	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 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
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-
*02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 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
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-
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 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
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-
02	11732	X	11152	-0-	-580	-0-	11152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9548	X	8747	-0-	-801	-0-	8747	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 #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 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
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-
02	9324	X	8809	-0-	-515	-0-	8809	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 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
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-
*02	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	19671	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9968	X	9784	-0-	-184	-0-	9784	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
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-
*02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	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
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-
02	7868	X	6949	-0-	-919	-0-	6949	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
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-
*02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	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
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-
*02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 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
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-
*02	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13304	2	70	9	N	64	62	1			2

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
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-
*02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	301	1	4470	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 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
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-
02	7812	X	1612	-0-	-6200	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 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
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-
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2268	2	98	9	Y	89	76	1			13

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 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
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									
02	3500	X	3494	-0-	-6	-0-	307	1	3187	2	Y	-0-	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 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
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-
02	4312	X	4164	-0-	-148	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 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
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-
02	2996	X	1192	-0-	-1804	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	4998	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
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-
02	4648	X	4559	-0-	-89	-0-	4559	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
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-
02	4788	X	4358	-0-	-430	-0-	4358	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
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-
*02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	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
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-
02	5684	X	5339	-0-	-345	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	4760	X	4455	-0-	-305	-0-	4455	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
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-
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	290	1	3043	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	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
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-
*02	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	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
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-
*02	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	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
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-
02	5488	X	5455	-0-	-33	-0-	5455	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
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-
*02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	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 #: 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
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-
*02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

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-
02	4368	X	4291	-0-	-77	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

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-
*02	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	22944	2	64	9	Y	58	56	1			2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

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-
02	6776	X	6393	-0-	-383	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

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-
*02	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16306	2	55	9	Y	50	48	1			2

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 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
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-
02	7336	X	6404	-0-	-932	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 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
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-
02	3276	X	410	-0-	-2866	-0-	410	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	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
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-
02	9660	X	9217	-0-	-443	-0-	9217	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
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-
02	5068	X	1032	-0-	-4036	-0-	1032	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
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
02	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	2052	2			Y	-0-	6	1			-0-

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
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-
02	8512	X	7994	-0-	-518	-0-	7994	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 #: 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
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-
02	10332	X	8807	-0-	-1525	-0-	8807	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
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
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1733	2	40	9	Y	36	43	1			10

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
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-
02	5152	X	4479	-0-	-673	-0-	4479	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
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-
02	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	5630	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
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-
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	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
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									
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	308	1	2574	2	Y	-0-	3	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
*02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-	3	1			-0-

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
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-
02	4536	X	3303	-0-	-1233	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	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
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-
02	3472	X	2606	-0-	-866	-0-	2606	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
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-
*02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	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
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-
02	4872	X	4692	-0-	-180	-0-	4692	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
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-
*02	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	3836	X	3342	-0-	-494	-0-	3342	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
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-
*02	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9100	X	8278	-0-	-822	-0-	8278	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
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-
02	2772	X	2278	-0-	-494	-0-	2278	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
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-
02	6496	X	5552	-0-	-944	-0-	5552	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
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-
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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
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-
02	14252	X	13615	-0-	-637	-0-	13615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	9856	X	9438	-0-	-418	-0-	9438	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

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-
02	12824	X	11847	-0-	-977	-0-	11847	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

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-
*02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

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-
02	7784	X	7454	-0-	-330	-0-	7454	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

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-
*02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

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-
02	12712	X	12172	-0-	-540	-0-	12172	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

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-
*02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	1193	1	5851	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 #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 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
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-
02	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 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
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-
*02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	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
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-
02	7700	X	7160	-0-	-540	-0-	466	1	6694	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
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
02	7252	X	7132	-0-	-120	-0-	7124	2	8	9	Y	7	23	1			1

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
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-
02	4928	X	4579	-0-	-349	-0-	4579	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
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-
*02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	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
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-
*02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9996	X	9674	-0-	-322	-0-	9674	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
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-
02	2100	N	1783	-0-	-317	-0-	1783	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
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-
02	2212	X	525	-0-	-1687	-0-	525	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
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-
*02	2800	N	2828	-0-	28	109	2828	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
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
*02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4008	2	69	9	Y	63					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	3276	X	644	-0-	-2632	-0-	644	1			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
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-
02	5768	X	5175	-0-	-593	-0-	591	1	4584	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5208	X	23	-0-	-5185	-0-	23	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
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-
02	6132	X	6003	-0-	-129	-0-	6003	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
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-
02	3248	X	2734	-0-	-514	-0-	2734	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
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-
02	5096	X	4943	-0-	-153	-0-	4943	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
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-
02	5572	X	5254	-0-	-318	-0-	5254	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 #: 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
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-
*02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	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
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
*02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6051	2	65	9	Y	59	54	1			25

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
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-
02	5152	X	4561	-0-	-591	-0-	644	1	3917	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 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
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-
02	6468	X	6135	-0-	-333	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 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
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	1050	1	3024	2	Y	15	69	1			6
							17	9									
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-
*02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	980	1	2721	2	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 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
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-
*02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4942	2	96	9	Y	87	84	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5796	X	5168	-0-	-628	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 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
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-
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	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
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-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
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-
02	5824	X	4168	-0-	-1656	-0-	616	1	3552	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
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-
02	4032	X	3763	-0-	-269	-0-	3763	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
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-
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3723	2	52	9	Y	47	45	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	8792	X	7816	-0-	-976	-0-	7816	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
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-
*02	25848	X	25848	-0-	-0-	-0-	25848	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6244	X	5790	-0-	-454	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 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
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-
02	8484	X	7756	-0-	-728	-0-	7756	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	19544	X	15205	-0-	-4339	-0-	15205	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 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
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-
02	4844	X	4513	-0-	-331	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 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
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-
*02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 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
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-
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	980	1	1988	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	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
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-
*02	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	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
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-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	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
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-
02	6160	X	5467	-0-	-693	-0-	5467	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
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-
02	10752	X	6098	-0-	-4654	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

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-
02	3696	X	3379	-0-	-317	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

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-
02	4368	X	4318	-0-	-50	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

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-
02	3808	X	3494	-0-	-314	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

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-
02	5656	X	5211	-0-	-445	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

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-
02	4088	X	3525	-0-	-563	-0-	3525	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 #: 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
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-
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3182	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
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-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	308	1	1573	2	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 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
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-
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	315	1	1194	2	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 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
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
02	5544	X	5272	-0-	-272	-0-	5272	2			Y	-0-	6	1			15

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 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
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-
02	9100	X	8938	-0-	-162	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 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
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-
02	5824	X	5612	-0-	-212	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 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
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-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 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
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-
02	3388	X	3298	-0-	-90	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3304	X	3102	-0-	-202	-0-	301	1	2801	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
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-
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	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
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-
*02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	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
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-
*02	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	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
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-
*02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	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 #: 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
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-
02	6384	X	4524	-0-	-1860	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

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-
02	4732	X	4370	-0-	-362	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

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-
02	1316	N	1021	-0-	-295	-0-	1021	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

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-
*02	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

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-
02	1680	N	308	-0-	-1372	-0-	308	1			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

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-
*02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	315	1	1194	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

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-
02	9100	X	9024	-0-	-76	-0-	9024	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 #: 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
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-
*02	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	241	1	14424	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
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-
02	6272	X	5629	-0-	-643	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3332	X	3186	-0-	-146	-0-	3186	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
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-
02	7812	X	6132	-0-	-1680	-0-	6132	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
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-
02	3080	X	2952	-0-	-128	-0-	2952	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
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-
*02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	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
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-
*02	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	10444	X	9834	-0-	-610	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

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-
02	7140	X	7104	-0-	-36	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

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-
02	9996	X	3007	-0-	-6989	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4200	X	2643	-0-	-1557	-0-	784	1	1859	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

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-
*02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

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-
*02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 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
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-
*02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

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-
02	7784	X	7270	-0-	-514	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

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-
02	4872	X	1659	-0-	-3213	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

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-
02	4760	X	4151	-0-	-609	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

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-
02	3920	X	3860	-0-	-60	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

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-
*02	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10125

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-
*02	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	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 #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 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
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-
*02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

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-
02	8428	X	8423	-0-	-5	-0-	8423	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

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-
*02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

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-
02	5908	X	5336	-0-	-572	-0-	5336	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

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-
*02	7411	X	4436	-0-	-2975	-0-	616	1	3820	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

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-
*02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

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-
02	18004	X	16867	-0-	-1137	-0-	16867	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 #: 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
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-
02	7476	X	5695	-0-	-1781	-0-	280	1	5415	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
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-
02	8568	X	8463	-0-	-105	-0-	8463	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	306	1	3595	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 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
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-
02	6440	X	6359	-0-	-81	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 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
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-
02	7280	X	6307	-0-	-973	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 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
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-
02	2408	X	2266	-0-	-142	-0-	301	1	1965	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 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
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-
02	4060	X	2747	-0-	-1313	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 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
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-
*02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

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-
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

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-
*02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

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
02	2408	N	2218	-0-	-190	-0-	2218	2			Y	-0-	4	1			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

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-
*02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

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-
02	6356	X	5484	-0-	-872	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

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-
02	6636	X	5861	-0-	-775	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

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-
02	2324	X	1938	-0-	-386	-0-	580	1	1358	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

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-
02	9716	X	7949	-0-	-1767	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

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-
02	5488	X	5137	-0-	-351	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

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-
02	5292	X	114	-0-	-5178	-0-	114	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 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
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-
02	7420	X	6517	-0-	-903	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 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
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
02	2940	X	2135	-0-	-805	-0-	2135	2			Y	-0-	4	1			17

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
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-
*02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	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
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-
02	5236	X	4724	-0-	-512	-0-	4724	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
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-
02	8344	X	7948	-0-	-396	-0-	7948	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
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
02	9128	X	8674	-0-	-454	-0-	8674	2			Y	-0-	4	1			1

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
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-
02	3724	X	3106	-0-	-618	-0-	3106	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 #: 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
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-
02	9604	X	7792	-0-	-1812	-0-	7792	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
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-
02	1568	N	573	-0-	-995	-0-	358	1	215	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4536	X	4356	-0-	-180	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 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
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-
02	7112	X	6492	-0-	-620	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 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
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-
02	5208	X	4478	-0-	-730	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 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
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-
02	6636	X	5706	-0-	-930	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 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
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
02	4256	X	4108	-0-	-148	-0-	4108	2			Y	-0-	9	1			-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 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
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-
02	4284	X	3976	-0-	-308	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	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
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-
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	616	1	3156	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
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-
02	2744	X	2703	-0-	-41	-0-	2703	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
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-
02	8260	X	7658	-0-	-602	-0-	7658	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
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-
02	10388	X	10101	-0-	-287	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	6356	X	6340	-0-	-16	-0-	6340	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
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-
*02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6244	X	5834	-0-	-410	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 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
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-
02	3948	X	3835	-0-	-113	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 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
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-
02	5740	X	5707	-0-	-33	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 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
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-
02	3108	X	754	-0-	-2354	-0-	620	1	134	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

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-
02	7168	X	6693	-0-	-475	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

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-
*02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

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-
*02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

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-
02	5992	X	5800	-0-	-192	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

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-
02	3864	X	3777	-0-	-87	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5824	X	5790	-0-	-34	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

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-
02	9772	X	9073	-0-	-699	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

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-
02	5040	X	4710	-0-	-330	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

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-
02	5040	X	4921	-0-	-119	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

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-
02	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	285	1	3742	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

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-
02	9520	X	8654	-0-	-866	-0-	8654	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 #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 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
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-
*02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4116	X	4015	-0-	-101	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5656	X	5173	-0-	-483	-0-	5173	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
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-
*02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1904	X	516	-0-	-1388	-0-	308	1	208	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
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-
02	10472	X	10137	-0-	-335	-0-	10137	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
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-
*02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	3416	X	3412	-0-	-4	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

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-
02	9912	X	9605	-0-	-307	-0-	9605	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

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-
02	5544	X	4698	-0-	-846	-0-	508	1	4190	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

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-
*02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

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-
02	7196	X	5766	-0-	-1430	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

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-
*02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

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-
02	7140	X	6931	-0-	-209	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 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
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-
02	7196	X	6793	-0-	-403	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	308	1	4574	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 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
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-
02	8652	X	8513	-0-	-139	-0-	8513	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 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
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-
02	8484	X	7897	-0-	-587	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4732	X	3544	-0-	-1188	-0-	229	1	3315	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

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-
02	4396	X	4257	-0-	-139	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

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-
02	7448	X	7125	-0-	-323	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

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
*02	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

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
02	4928	X	3628	-0-	-1300	-0-	980	1	2619	2	Y	26					33
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	22	1	2092	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
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
02	4144	X	2687	-0-	-1457	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-					10

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
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-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	513	1	47	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
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-
02	4340	X	3486	-0-	-854	-0-	3486	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
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
*02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5614	2	47	9	Y	43					83

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
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									
*02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	336	1	4620	2	Y	57					60
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	9828	X	9464	-0-	-364	-0-	9464	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
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-
*02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6627	2	74	9	Y	67	65	1			2

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
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
02	3164	X	3020	-0-	-144	-0-	3020	2			Y	-0-	7	1			2

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
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-
02	4620	X	4403	-0-	-217	-0-	336	1	4067	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
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-
02	15036	X	11018	-0-	-4018	-0-	11018	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
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-
02	5404	X	4657	-0-	-747	-0-	4657	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
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-
02	8876	X	8079	-0-	-797	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

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-
02	4116	X	3427	-0-	-689	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

09	2820	N	2702	-0-	-118	-0-	870 34	1 9	1798	2	Y	31					53
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	899 26	1 9	1925	2	Y	24	52	1			25
11	2580	N	2353	-0-	-227	-0-	870 28	1 9	1455	2	Y	25	2	1			48
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	899 45	1 9	2115	2	Y	41	52	1			37
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	899 24	1 9	1143	2	Y	22	40	1			19
*02	2800	N	2930	-0-	130	130	812 30	1 9	2088	2	Y	27	38	1			8

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

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-
02	3500	X	3179	-0-	-321	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

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-
02	11116	X	4828	-0-	-6288	-0-	560	1	4268	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

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-
02	9100	X	9030	-0-	-70	-0-	9030	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	308	1	3944	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

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-
02	4032	X	504	-0-	-3528	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

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
*02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3227	2	28	9	Y	25	6	1			26

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

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
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	2955	2			N	-0-					169

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

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-
02	T. A.		2707	-0-	2707	9475	2707	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

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-
02	4844	X	4495	-0-	-349	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

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-
*02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	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 #: 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
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-
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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
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-
*02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	4928	X	3640	-0-	-1288	-0-	308	1	3332	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3304	X	3030	-0-	-274	-0-	3030	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
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-
02	7056	X	6754	-0-	-302	-0-	6754	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
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-
02	8764	X	7027	-0-	-1737	-0-	7027	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 #: 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
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-
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	3691	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
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
02	8344	X	7844	-0-	-500	-0-	7788	2	56	9	Y	51	51	1			8

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
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-
*02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
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-
02	5964	X	5777	-0-	-187	-0-	5777	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
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
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	1768	2			Y	-0-	4	1			-0-

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
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-
02	6356	X	6168	-0-	-188	-0-	6168	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
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-
*02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	5880	X	5385	-0-	-495	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

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-
02	8960	X	8803	-0-	-157	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

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-
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

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-
02	10052	X	9427	-0-	-625	-0-	9427	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

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-
*02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	336	1	3478	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

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-
*02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

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-
02	8092	X	7681	-0-	-411	-0-	7681	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 #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6720	X	6579	-0-	-141	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

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-
02	12208	X	11144	-0-	-1064	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

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-
02	4116	X	2493	-0-	-1623	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

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-
02	5376	X	2707	-0-	-2669	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

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-
02	5432	X	5273	-0-	-159	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

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-
*02	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	18155	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

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-
02	7280	X	4817	-0-	-2463	-0-	4817	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 #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7107 - 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
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-
02	4676	X	903	-0-	-3773	-0-	903	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

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-
02	10416	X	4570	-0-	-5846	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

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-
02	9520	X	9297	-0-	-223	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

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-
*02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	606	1	3253	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

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-
02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

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-
02	6832	X	6740	-0-	-92	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

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-
*02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	19026	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
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-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	812	1	2716	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 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
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-
02	5936	X	5393	-0-	-543	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 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
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-
02	3276	X	3051	-0-	-225	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 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
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-
02	15680	X	14929	-0-	-751	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 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
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-
*02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 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
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-
02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 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
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-
*02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	644	1	2871	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8596	X	8184	-0-	-412	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 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
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-
02	5572	X	5523	-0-	-49	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 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
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-
02	7504	X	7133	-0-	-371	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 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
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-
02	5320	X	4932	-0-	-388	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2492	N	2236	-0-	-256	-0-	2236	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 #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7513 - 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
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
*02	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15903	2	63	9	Y	57	84	1			7

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2296	N	1913	-0-	-383	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2744	X	2533	-0-	-211	-0-	2503	2	30	9	Y	27					40

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
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-
*02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	308	1	2994	2	Y	87	84	1			3
							96	9									

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
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
02	1820	N	1674	-0-	-146	-0-	1674	2			Y	-0-					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
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-
02	5796	X	5432	-0-	-364	-0-	5432	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 #: 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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25620	X	17447	-0-	-8173	-0-	17447	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

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-
02	6412	X	5702	-0-	-710	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

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-
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

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-
*02	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

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
02	3136	X	2576	-0-	-560	-0-	2554	2	22	9	Y	20					41

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

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-
02	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

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
02	6132	X	5649	-0-	-483	-0-	5649	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	3640	X	3485	-0-	-155	-0-	812	1	2590	2	Y	75	72	1			3
							83	9									

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
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-
02	6076	X	5877	-0-	-199	-0-	5877	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
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-
*02	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	26471	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
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-
02	2156	N	1310	-0-	-846	-0-	282	1	1028	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
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-
02	4760	X	3598	-0-	-1162	-0-	384	1	3214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	3444	X	2439	-0-	-1005	-0-	563	1	1876	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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
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
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					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
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-
*02	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	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
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-
02	4676	X	4369	-0-	-307	-0-	308	1	4061	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
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
02	1988	X	1495	-0-	-493	-0-	329	1	1166	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	9100	X	7349	-0-	-1751	-0-	308	1	7041	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	227	1	4048	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
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-
02	5208	X	3758	-0-	-1450	-0-	379	1	3379	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	5348	X	4869	-0-	-479	-0-	4869	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
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-
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	308	1	3733	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
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-
02	11620	X	10093	-0-	-1527	-0-	10093	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 #: 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
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-
02	4676	X	4507	-0-	-169	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8540	X	7361	-0-	-1179	-0-	7361	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
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-
*02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	205	1	4427	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
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-
02	6496	X	5962	-0-	-534	-0-	5962	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
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-
02	7532	X	6899	-0-	-633	-0-	6899	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
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
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					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
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
02	3052	X	2315	-0-	-737	-0-	2315	2			Y	-0-	7	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	5880	X	5481	-0-	-399	-0-	119	1	5362	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	840	N	22	-0-	-818	-0-	22	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	6552	X	6197	-0-	-355	-0-	6164	2	33	9	Y	30					45

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
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-
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	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
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
02	3612	X	3263	-0-	-349	-0-	3249	2	14	9	Y	13					20

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
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-
*02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	315	1	6147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

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-
*02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	308	1	8223	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

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-
*02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

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-
*02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	377	1	3536	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

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-
02	6020	X	712	-0-	-5308	-0-	712	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

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-
02	2828	X	1094	-0-	-1734	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

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-
*02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	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
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-
02	8260	X	7500	-0-	-760	-0-	7500	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
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-
02	5068	X	4802	-0-	-266	-0-	4802	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
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-
02	3864	X	3089	-0-	-775	-0-	3089	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
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-
02	3724	X	3616	-0-	-108	-0-	3616	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
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-
*02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6412	X	5641	-0-	-771	-0-	721	1	4920	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 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
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-
02	4844	X	4380	-0-	-464	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 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
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-
*02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 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
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
02	4564	X	4331	-0-	-233	-0-	4323	2	8	9	Y	7					29

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 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
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-
02	4116	X	4020	-0-	-96	-0-	4020	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7588	X	4557	-0-	-3031	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 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
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
*02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					27

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
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-
02	3024	X	2701	-0-	-323	-0-	501	1	2200	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
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-
02	7476	X	6433	-0-	-1043	-0-	6433	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
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-
02	4844	X	4503	-0-	-341	-0-	280	1	4223	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
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-
02	6664	X	6057	-0-	-607	-0-	6057	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
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-
02	6804	X	5708	-0-	-1096	-0-	5708	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
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-
*02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	336	1	4824	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	10108	X	8023	-0-	-2085	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	28	1	7154	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 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
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-
02	4228	X	3567	-0-	-661	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 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
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
02	3164	X	2212	-0-	-952	-0-	2191	2	21	9	Y	19					29

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 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
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-
02	14280	X	5672	-0-	-8608	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	560	X	64	-0-	-496	-0-	64	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 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
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-
02	8232	X	7409	-0-	-823	-0-	855	1	6554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 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
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-
02	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	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
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-
02	1988	N	1830	-0-	-158	-0-	1830	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
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-
02	952	X	523	-0-	-429	-0-	523	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
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-
*02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	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
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-
*02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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
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-
02	4088	X	1491	-0-	-2597	-0-	1491	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 #: 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
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-
02	4704	X	4410	-0-	-294	-0-	644	1	3766	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 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
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
*02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6579	2	37	9	Y	34					42

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 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
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-
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	934	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 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
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-
02	7588	X	6293	-0-	-1295	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 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
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-
02	6412	X	5869	-0-	-543	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 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
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-
02	8008	X	7704	-0-	-304	-0-	7704	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	4564	X	4554	-0-	-10	-0-	644	1	3910	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 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
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-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2520	X	2097	-0-	-423	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 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
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-
02	7224	X	6457	-0-	-767	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 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
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-
*02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	4508	X	3115	-0-	-1393	-0-	167	1	2948	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
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-
02	2380	N	1141	-0-	-1239	-0-	117	1	1024	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
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-
02	7168	X	6925	-0-	-243	-0-	6925	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
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-
02	3724	X	3615	-0-	-109	-0-	3615	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
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-
*02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	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
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-
*02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
*02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			Y	-0-	5	1			-0-

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
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
*02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2327	2	23	9	Y	21	45	1			6

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	2744	X	273	-0-	-2471	-0-	273	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
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
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2914	2	42	9	Y	38	84	1			12

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
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-
02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	3673	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
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-
02	7672	X	5209	-0-	-2463	-0-	525	1	4684	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	5488	X	4921	-0-	-567	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 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
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-
*02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 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
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-
*02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 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
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-
*02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 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
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-
02	4620	X	3250	-0-	-1370	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 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
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-
02	31724	X	20351	-0-	-11373	-0-	20351	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 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
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-
02	4816	X	4486	-0-	-330	-0-	638	1	3848	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3864	X	2824	-0-	-1040	-0-	2824	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
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-
*02	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	189	1	5996	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
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-
02	3752	X	3675	-0-	-77	-0-	3675	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
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
*02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			Y	-0-	20	1			1

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
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-
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	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
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-
02	6244	X	5476	-0-	-768	-0-	5476	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 #: 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
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-
02	4004	X	2285	-0-	-1719	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4144	X	4022	-0-	-122	-0-	4022	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
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-
02	21392	X	15408	-0-	-5984	-0-	15408	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
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-
02	532	N	160	-0-	-372	-0-	160	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
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-
02	5516	X	4565	-0-	-951	-0-	315	1	4250	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
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-
02	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3470	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
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-
02	5740	X	4449	-0-	-1291	-0-	309	1	4140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	9268	X	8510	-0-	-758	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	334	1	3845	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 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
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-
02	3696	X	2647	-0-	-1049	-0-	308	1	2339	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 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
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-
02	6160	X	5063	-0-	-1097	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 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
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-
02	8036	X	7946	-0-	-90	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 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
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-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	1			N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 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
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-
*02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 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
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-
02	7056	X	6284	-0-	-772	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3416	X	2540	-0-	-876	-0-	308	1	2232	2	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 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
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	3899	-0-	-503	-0-	713	1	3078	2	N	98	168	1			17
							108	9									
02	3976	X	3121	-0-	-855	-0-	576	1	2504	2	N	37	44	1			10
							41	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 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
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	3277	-0-	-970	-0-	702	1	2571	2	Y	4					22
							4	9									
02	3836	X	3308	-0-	-528	-0-	592	1	2716	2	Y	-0-					22

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 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
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-
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 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
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-
02	2072	X	1489	-0-	-583	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 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
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-
*02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

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-
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	123	1	1759	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5124	X	2917	-0-	-2207	-0-	140	1	2777	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

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-
02	1680	N	3	-0-	-1677	-0-	3	1			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

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-
02	11424	X	11292	-0-	-132	-0-	11292	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 #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 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
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-
02	8708	X	8596	-0-	-112	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8288	X	7701	-0-	-587	-0-	7701	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
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-
*02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	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
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-
02	3892	X	3288	-0-	-604	-0-	3288	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
09	6780	X	5534	-0-	-1246	-0-	330	1	5169	2	Y	32	50	1			5
							35	9									
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-
*02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	308	1	4690	2	Y	46	44	1			2
							51	9									

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
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-
02	504	N	218	-0-	-286	-0-	218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	9464	X	8214	-0-	-1250	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	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
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-
*02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	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
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-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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
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-
02	7280	X	6072	-0-	-1208	-0-	6072	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
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-
02	9352	X	8251	-0-	-1101	-0-	8251	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
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-
02	12236	X	11447	-0-	-789	-0-	11447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	4088	X	731	-0-	-3357	-0-	731	1			N	-0-					-0-

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
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
*02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	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
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-
*02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	667	1	3419	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
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-
02	5432	X	3260	-0-	-2172	-0-	680	1	2580	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
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-
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	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
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-
*02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	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
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-
02	8596	X	7814	-0-	-782	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	6608	X	6493	-0-	-115	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 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
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-
*02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 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
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-
02	5908	X	5176	-0-	-732	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 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
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-
*02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	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
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-
*02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	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
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-
02	7252	X	5640	-0-	-1612	-0-	5640	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
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-
*02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	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
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-
02	5572	X	4824	-0-	-748	-0-	4824	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
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
02	7812	X	6544	-0-	-1268	-0-	6476	2	68	9	Y	62	187	1			27

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
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									
02	3416	X	2737	-0-	-679	-0-	487	1	2149	2	Y	92	169	1			8
							101	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
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
*02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4158	2	22	9	Y	20	33	1			21

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
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-
*02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	296	1	4149	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
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-
02	5684	X	5214	-0-	-470	-0-	5214	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
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-
02	4788	X	4182	-0-	-606	-0-	4182	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
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
*02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6493	2	18	9	Y	16					57

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
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
*02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3835	2	45	9	Y	41	55	1			20

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 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
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-
*02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 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
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-
02	7224	X	6744	-0-	-480	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 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
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-
02	6468	X	4822	-0-	-1646	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 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
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-
*02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 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
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-
02	12040	X	11450	-0-	-590	-0-	11450	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 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
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-
02	1204	N	799	-0-	-405	-0-	799	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
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-
*02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	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
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-
02	5096	X	4040	-0-	-1056	-0-	4040	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
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-
02	8148	X	7972	-0-	-176	-0-	7972	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
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-
*02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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
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-
02	8176	X	7166	-0-	-1010	-0-	7166	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
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-
02	6356	X	5818	-0-	-538	-0-	5818	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
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-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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
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-
*02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	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
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-
02	2604	N	2257	-0-	-347	-0-	2257	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
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-
02	4676	X	4659	-0-	-17	-0-	4659	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
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-
02	3276	X	3085	-0-	-191	-0-	3085	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
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-
*02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	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
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-
*02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	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
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-
*02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	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
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-
*02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	506	1	4325	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 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
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-
02	5516	X	4801	-0-	-715	-0-	4801	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
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-
02	7308	X	6927	-0-	-381	-0-	6927	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
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-
02	6412	X	6000	-0-	-412	-0-	6000	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
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-
*02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	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
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-
*02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8932	X	8573	-0-	-359	-0-	8573	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4648	X	4633	-0-	-15	-0-	4633	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6748	X	6101	-0-	-647	-0-	6101	2			Y	-0-	9	1			80

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5180	X	5049	-0-	-131	-0-	5049	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3500	X	3177	-0-	-323	-0-	3177	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
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									
*02	4536	X	581	-0-	-3955	-0-	581	1			Y	-0-	2	1			1

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
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-
02	13076	X	12098	-0-	-978	-0-	12098	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
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-
*02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	281	1	4072	2	Y	67	65	1			2
							74	9									

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
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-
*02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	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
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-
02	7560	X	7416	-0-	-144	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 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
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-
*02	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	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
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									
02	4368	X	4265	-0-	-103	-0-	620	1	3645	2	Y	-0-	9	1			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

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-
02	7868	X	7586	-0-	-282	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6132	X	5108	-0-	-1024	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

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-
*02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

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
02	3276	X	3168	-0-	-108	-0-	3126	2	42	9	Y	38	37	1			4

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

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
02	3528	X	3132	-0-	-396	-0-	3131	2	1	9	Y	1	2	1			5

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

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
02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3335	2	17	9	Y	15					28

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

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
02	7140	X	6887	-0-	-253	-0-	6820	2	67	9	Y	61	66	1			5

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

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-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	1923	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
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-
*02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	907	1	4206	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
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
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
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-
02	6972	X	6778	-0-	-194	-0-	6778	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
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-
02	10696	X	10023	-0-	-673	-0-	9959	2	64	9	Y	58	56	1			2

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
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-
02	5768	X	4505	-0-	-1263	-0-	4505	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
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-
02	6328	X	5717	-0-	-611	-0-	325	1	5392	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
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-
02	3136	X	2750	-0-	-386	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	637	1	1565	2	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

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
*02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6361	2	67	9	Y	61	125	1			17

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

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
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					20

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

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-
02	5488	X	5015	-0-	-473	-0-	5015	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
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-
02	5572	X	5491	-0-	-81	-0-	5491	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
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-
02	1484	N	658	-0-	-826	-0-	308	1	350	2	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
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-
*02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	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
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-
02	11060	X	10859	-0-	-201	-0-	10859	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
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-
02	9240	X	8624	-0-	-616	-0-	8624	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	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
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-
*02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	812	1	1532	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
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-
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	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
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-
02	9016	X	8823	-0-	-193	-0-	8823	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	9268	X	9246	-0-	-22	-0-	9246	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
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-
*02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	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
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-
*02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	308	1	2470	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
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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	5152	X	5000	-0-	-152	-0-	308 41	1 9	4651	2	Y	37	65	1			7

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	4956	X	4770	-0-	-186	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

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-
*02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	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
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
02	2968	X	2757	-0-	-211	-0-	2757	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

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-
02	12208	X	11218	-0-	-990	-0-	11218	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

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
*02	5488	X	3313	-0-	-2175	-0-	3313	2			Y	-0-					1

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

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-
02	7336	X	6568	-0-	-768	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

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-
*02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

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-
*02	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

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
02	5208	X	5064	-0-	-144	-0-	4923	2	141	9	Y	128	182	1			20

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
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-
*02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

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-
02	7056	X	6912	-0-	-144	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

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-
02	6104	X	4856	-0-	-1248	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

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-
02	9576	X	7660	-0-	-1916	-0-	364	1	7296	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 12366

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-
02	9492	X	8270	-0-	-1222	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

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
02	3920	X	3510	-0-	-410	-0-	3510	2			Y	-0-					18

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

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
02	4536	X	1055	-0-	-3481	-0-	146	1	909	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
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-
*02	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	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
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-
02	7672	X	6620	-0-	-1052	-0-	6620	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
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
*02	2688	X	1719	-0-	-969	-0-	262	1	1416	2	Y	37	35	1			58
							41	9									

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
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-
02	10136	X	7255	-0-	-2881	-0-	7255	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
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
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	968	1	39	9	Y	35					38

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
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-
02	8820	X	8371	-0-	-449	-0-	8371	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
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-
02	5124	X	4680	-0-	-444	-0-	4680	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
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-
*02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	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
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
02	4424	X	4313	-0-	-111	-0-	4267	2	46	9	Y	42					66

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
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
02	6328	X	6067	-0-	-261	-0-	6008	2	59	9	Y	54					141

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
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-
02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4756	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
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-
02	8260	X	7564	-0-	-696	-0-	7564	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
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-
*02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	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
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-
*02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	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
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-
*02	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	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
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-
02	9044	X	8057	-0-	-987	-0-	308	1	7749	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
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
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11					128

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
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-
02	6524	X	6140	-0-	-384	-0-	6140	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
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
02	5460	X	2586	-0-	-2874	-0-	2579	2	7	9	Y	6					35

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
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-
02	8624	X	7694	-0-	-930	-0-	7694	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
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-
02	7336	X	7049	-0-	-287	-0-	7049	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
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-
*02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	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
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
*02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8924	2	67	9	Y	61					103

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
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
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3030	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
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-
02	4452	X	3481	-0-	-971	-0-	3481	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
09	8520	X	8004	-0-	-516	-0-	253	1	7749	2	Y	2					9
							2	9									
10	8804	X	8270	-0-	-534	-0-	287	1	7973	2	Y	9					18
							10	9									
11	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	277	1	7633	2	Y	7					25
							8	9									
12	8277	X	8115	-0-	-162	-0-	287	1	7824	2	Y	4					29
							4	9									
01	8277	X	8040	-0-	-237	-0-	287	1	7752	2	Y	1					30
							1	9									
02	7476	X	7108	-0-	-368	-0-	274	1	6834	2	Y	-0-					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
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									
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	286	1	5480	2	Y	-0-	6	1			2

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11340	X	9541	-0-	-1799	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 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
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-
02	5180	X	4878	-0-	-302	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 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
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									
02	2688	X	1845	-0-	-843	-0-	1372	1	464	2	Y	8					138
							9	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 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
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-
02	8008	X	7655	-0-	-353	-0-	7655	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
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
02	7448	X	7183	-0-	-265	-0-	7161	2	22	9	Y	20					80

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
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-
02	9044	X	6173	-0-	-2871	-0-	6173	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
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
02	6552	X	5945	-0-	-607	-0-	5945	2			N	-0-					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
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-
02	1988	X	513	-0-	-1475	-0-	513	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
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-
02	2072	N	1899	-0-	-173	-0-	1899	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
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-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
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-
02	7672	X	6898	-0-	-774	-0-	6898	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
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									
02	7420	X	6132	-0-	-1288	-0-	336	1	5727	2	Y	63					143
							69	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 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
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-
02	7952	X	7764	-0-	-188	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 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
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-
*02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 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
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
02	3948	X	2525	-0-	-1423	-0-	2525	2			N	-0-					175

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 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
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-
*02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	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
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
*02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	241	1	3617	2	N	2	40	1			118
							2	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 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
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-
*02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 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
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-
02	3864	X	3022	-0-	-842	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 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
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-
*02	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 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
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-
*02	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	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
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-
02	6860	X	6486	-0-	-374	-0-	6486	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
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-
02	8736	X	7816	-0-	-920	-0-	7816	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
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
02	5348	X	936	-0-	-4412	-0-	935	1	1	9	Y	1					35

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
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									
02	2968	X	1971	-0-	-997	-0-	308	1	1652	2	N	10					69
							11	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11004	X	10870	-0-	-134	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	314	1	6065	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 03/03/2022 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
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-
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	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
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-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			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
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-
02	8008	X	7291	-0-	-717	-0-	7291	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
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-
*02	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	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
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-
*02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	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
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-
02	14B2 EXT		-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
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-
02	4676	X	2944	-0-	-1732	-0-	2944	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
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									
*02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	575	1	3205	2	Y	1	3	1			44
							1	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

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-
02	9380	X	8106	-0-	-1274	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

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-
02	8400	X	8166	-0-	-234	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

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-
*02	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

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
02	3528	X	3436	-0-	-92	-0-	3377	2	59	9	Y	54	154	1			24

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

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-
02	9548	X	8972	-0-	-576	-0-	8972	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
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-
02	6468	X	6257	-0-	-211	-0-	6257	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
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
02	3444	X	2828	-0-	-616	-0-	294	1	2528	2	Y	5					40
							6	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	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
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-
02	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	812	1	3160	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
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-
02	8120	X	7148	-0-	-972	-0-	7148	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
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-
02	7616	X	6586	-0-	-1030	-0-	6586	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
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-
02	9632	X	9010	-0-	-622	-0-	9010	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
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
02	8064	X	7960	-0-	-104	-0-	7892	2	68	9	Y	62	58	1			54

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
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
02	2464	X	2333	-0-	-131	-0-	2279	2	54	9	Y	49					51

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
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
*02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	241	1	3535	2	Y	117					172
							129	9									

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
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-
02	7588	X	6502	-0-	-1086	-0-	644	1	5858	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
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-
*02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	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
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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3662	2	44	9	Y	40	171	1			-0-
*01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3726	2	19	9	Y	17					17
*02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3346	2	19	9	Y	17					34

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
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
02	2912	X	2783	-0-	-129	-0-	2737	2	46	9	Y	42					44

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
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
*02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7954	2	22	9	Y	20	5	1			20

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	7896	X	7382	-0-	-514	-0-	7382	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
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
*02	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	3266	2	58	9	Y	53					57

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
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-
02	8708	X	8156	-0-	-552	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

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-
02	15456	X	13515	-0-	-1941	-0-	13515	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

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-
02	12348	X	6722	-0-	-5626	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

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-
02	7672	X	6537	-0-	-1135	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

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-
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	812	1	2830	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

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-
*02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

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	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8253	2	162	9	Y	147	133	1			14
*01	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			Y	-0-	14	1			-0-
*02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5166	2	96	9	Y	87	84	1			3

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
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-
*02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	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
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-
02	6944	X	3762	-0-	-3182	-0-	3762	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
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
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	601	1	3146	2	Y	47	102	1			4
							52	9									

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
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									
02	4788	X	4359	-0-	-429	-0-	274	1	4046	2	Y	35					145
							39	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
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-
*02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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
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-
02	8204	X	7756	-0-	-448	-0-	7756	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
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									
02	6384	X	5056	-0-	-1328	-0-	342	1	4631	2	Y	75					109
							83	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
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-
02	11200	X	5553	-0-	-5647	-0-	644	1	4909	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
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-
02	1400	X	783	-0-	-617	-0-	556	1	227	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
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
02	3556	X	3502	-0-	-54	-0-	3502	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
*02	4536	X	4434	-0-	-102	-0-	4433	2	1	9	Y	1	1	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
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
02	3220	X	1080	-0-	-2140	-0-	1001	1	79	9	Y	72	69	1			27

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
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									
*02	5768	X	5121	-0-	-647	-0-	352	1	4768	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
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									
*02	3584	X	2533	-0-	-1051	-0-	174	1	2358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
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-
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	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
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-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-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
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
*02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	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
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-
02	7140	X	6824	-0-	-316	-0-	6824	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
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-
02	6804	X	6056	-0-	-748	-0-	6056	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
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-
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	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
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-
*02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	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
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									
02	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	308	1	3418	2	Y	17					66
							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
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	5685	-0-	-608	-0-	713	1	4913	2	Y	54	182	1			18
							59	9									
02	5628	X	5225	-0-	-403	-0-	644	1	4563	2	Y	16					34
							18	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

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
02	7364	X	6879	-0-	-485	-0-	6879	2			Y	-0-	1	1			-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

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
*02	6888	X	5271	-0-	-1617	-0-	5258	2	13	9	Y	12					23

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

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-
02	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

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
02	6244	X	5002	-0-	-1242	-0-	5002	2			Y	-0-	1	1			-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

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-
*02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	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
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
02	3808	X	3362	-0-	-446	-0-	303	1	3048	2	Y	10					90
							11	9									

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
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-
*02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	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
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
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	292	1	2518	2	Y	239	182	1			87
							263	9									

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
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
02	7672	X	7167	-0-	-505	-0-	7116	2	51	9	Y	46	42	1			7

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
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-
02	5768	X	4529	-0-	-1239	-0-	4529	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
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-
02	13328	X	12948	-0-	-380	-0-	12948	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
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-
02	6440	X	5326	-0-	-1114	-0-	621	1	4705	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 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
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
02	8316	X	6653	-0-	-1663	-0-	6629	2	24	9	Y	22	46	1			19

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 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
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
02	5152	X	4995	-0-	-157	-0-	4995	2			Y	-0-					28

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 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
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									
02	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	575	1	1586	2	Y	-0-	2	1			-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 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
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-
02	1596	N	369	-0-	-1227	-0-	273	1	96	9	Y	87	84	1			3

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10752	X	10714	-0-	-38	-0-	10714	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	1848	X	552	-0-	-1296	-0-	552	1			Y	-0-	8	1			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

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-
*02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

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
*02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7964	2	25	9	Y	23	3	1			40

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

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									
*02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	384	1	5196	2	Y	-0-	1	1			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

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-
02	4760	X	2670	-0-	-2090	-0-	812	1	1858	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
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-
02	8876	X	7858	-0-	-1018	-0-	7858	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	7532	X	7052	-0-	-480	-0-	7052	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8780	2	29	9	N	26	5	1			39

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
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-
02	10332	X	9587	-0-	-745	-0-	9587	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
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-
02	9744	X	8105	-0-	-1639	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

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-
02	8792	X	7661	-0-	-1131	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

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-
*02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

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-
02	4480	X	4156	-0-	-324	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

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									
*02	3948	X	3587	-0-	-361	-0-	644	1	2943	2	Y	-0-	6	1			58

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

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-
02	6804	X	6150	-0-	-654	-0-	6150	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
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-
*02	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

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-
*02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

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
02	4732	X	4453	-0-	-279	-0-	4453	2			Y	-0-					96

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

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-
*02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

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
02	1820	N	221	-0-	-1599	-0-	221	2			Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7448	X	6269	-0-	-1179	-0-	6269	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
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
02	8092	X	6605	-0-	-1487	-0-	6593	2	12	9	Y	11					30

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
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
02	12376	X	11023	-0-	-1353	-0-	10993	2	30	9	Y	27	8	1			27

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
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-
*02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	342	1	3340	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
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	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	899	1	4024	2	Y	56	137	1			20
							62	9									
*02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	812	1	3936	2	Y	7					27
							8	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
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-
02	5124	X	4148	-0-	-976	-0-	4148	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
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
02	10248	X	9309	-0-	-939	-0-	9281	2	28	9	Y	25					105

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2100	X	1997	-0-	-103	-0-	1338	1	659	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2128	X	1427	-0-	-701	-0-	1427	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	336	1	3308	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5964	X	5772	-0-	-192	-0-	5772	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5096	X	4941	-0-	-155	-0-	4941	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
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-
02	7616	X	7466	-0-	-150	-0-	7466	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
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-
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	700	1	4346	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
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-
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	980	1	3663	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
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-
*02	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	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
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-
*02	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	78	1	8409	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
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-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7700	X	7621	-0-	-79	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

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-
02	9604	X	8391	-0-	-1213	-0-	8391	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

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-
02	3192	X	3057	-0-	-135	-0-	593	1	2464	2	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

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-
02	6832	X	6187	-0-	-645	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	4788	X	3495	-0-	-1293	-0-	875	1	2620	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	1708	N	421	-0-	-1287	-0-	421	1			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
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-
02	8428	X	164	-0-	-8264	-0-	164	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
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-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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
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-
02	7084	X	6493	-0-	-591	-0-	6493	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	8764	X	7955	-0-	-809	-0-	7933	2	22	9	Y	20					71

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

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-
02	4368	X	1286	-0-	-3082	-0-	220	1	1066	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

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-
02	2492	X	412	-0-	-2080	-0-	412	1			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

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-
*02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

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-
02	13048	X	12462	-0-	-586	-0-	12462	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

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-
02	4900	X	4788	-0-	-112	-0-	308	1	4480	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

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-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

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
02	6972	X	6512	-0-	-460	-0-	6455	2	57	9	Y	52					122

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

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
*02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			Y	-0-	4	1			-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	8148	X	7793	-0-	-355	-0-	7591	2	202	9	N	184	184	1			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
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									
*02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	680	1	2601	2	Y	-0-					134

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

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-
02	6636	X	4681	-0-	-1955	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

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-
02	6412	X	5407	-0-	-1005	-0-	346	1	5061	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

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-
*02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	338	1	1125	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

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-
02	4200	X	4042	-0-	-158	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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
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
02	5740	X	4606	-0-	-1134	-0-	4606	2			Y	-0-	5	1			28

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
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-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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
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	5783	-0-	-1192	-0-	5731	2	52	9	Y	47	186	1			54
02	6076	X	4999	-0-	-1077	-0-	4980	2	19	9	Y	17					71

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
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-
*02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	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
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-
02	1316	N	1229	-0-	-87	-0-	1229	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
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-
02	13776	X	11376	-0-	-2400	-0-	11376	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
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-
02	4284	X	3442	-0-	-842	-0-	423	1	3019	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
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-
02	2464	X	240	-0-	-2224	-0-	128	1	112	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
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-
02	5824	X	4705	-0-	-1119	-0-	4705	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
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-
02	4536	X	3940	-0-	-596	-0-	303	1	3637	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
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
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	1			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
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-
*02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	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
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
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	2638	2	43	9	Y	39	171	1			32

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

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-
02	10304	X	8945	-0-	-1359	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

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-
02	8316	X	7667	-0-	-649	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

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-
02	10052	X	9423	-0-	-629	-0-	9423	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

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-
02	12040	X	10602	-0-	-1438	-0-	10602	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

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
02	3584	X	2971	-0-	-613	-0-	1332	1	1639	2	N	-0-					12

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

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-
02	7224	X	6823	-0-	-401	-0-	6823	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
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-
02	4144	X	4022	-0-	-122	-0-	3981	2	41	9	Y	37	37	0			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 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
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-
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 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
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-
*02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	650	1	4019	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 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
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-
02	2212	X	644	-0-	-1568	-0-	644	1			Y	-0-					-0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 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
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-
*02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 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
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-
02	3388	X	314	-0-	-3074	-0-	314	1			N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	11732	X	10771	-0-	-961	-0-	10771	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
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
*02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5296	2	42	9	Y	38					152

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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									
*02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	576	1	2316	2	Y	163	183	1			30
							179	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
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-
*02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	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
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-
*02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	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
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-
02	10724	X	9805	-0-	-919	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

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-
02	2604	X	888	-0-	-1716	-0-	324	1	564	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

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
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	812	1	2405	2	Y	-0-					20

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

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-
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	336	1	2882	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

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-
*02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	744	1	669	2	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

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
02	7812	X	7598	-0-	-214	-0-	7536	2	62	9	Y	56					170

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

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-
*02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	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
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-
02	7392	X	6908	-0-	-484	-0-	6853	2	55	9	Y	50	50	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	13048	X	12691	-0-	-357	-0-	12691	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
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
02	4900	X	4665	-0-	-235	-0-	4665	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
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-
02	5460	X	1065	-0-	-4395	-0-	1058	1	7	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
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-
02	4228	X	2658	-0-	-1570	-0-	207	1	2451	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
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									
*02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	423	1	5043	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
02	6076	X	4812	-0-	-1264	-0-	504	1	4258	2	Y	45	49	1			2
							50	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

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
02	8036	X	7761	-0-	-275	-0-	7626	2	135	9	N	123	180	1			23

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

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									
02	6300	X	4910	-0-	-1390	-0-	756	1	4106	2	Y	44					126
							48	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
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									
*02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	812	1	5257	2	Y	88	177	1			10
							97	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

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-
*02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

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-
02	6412	X	6394	-0-	-18	-0-	241	1	6153	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

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-
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

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-
*02	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	15093	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

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
02	5992	X	5921	-0-	-71	-0-	5921	2			Y	-0-	4	1			-0-

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
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-
02	9072	X	8522	-0-	-550	-0-	8522	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
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-
02	7588	X	4226	-0-	-3362	-0-	4226	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
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-
02	14560	X	11671	-0-	-2889	-0-	11671	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
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-
*02	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	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
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-
*02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	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
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-
*02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	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
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-
02	3416	X	3044	-0-	-372	-0-	3044	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
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-
02	2968	X	1820	-0-	-1148	-0-	571	1	1249	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 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
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
02	9436	X	4796	-0-	-4640	-0-	4796	2			Y	-0-					40

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 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
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-
02	3248	X	3035	-0-	-213	-0-	1171	1	1864	2	Y	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 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
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
02	5992	X	5809	-0-	-183	-0-	5809	2			Y	-0-	4	1			12

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 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
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-
02	7224	X	6013	-0-	-1211	-0-	308	1	5705	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	15568	X	13795	-0-	-1773	-0-	13795	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10052	X	8731	-0-	-1321	-0-	8664	2	67	9	Y	61	61	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
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-
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

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-
*02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	16745	2			N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

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-
*02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

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-
*02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

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-
*02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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-
02	5292	X	4576	-0-	-716	-0-	400	1	4176	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7476	X	4130	-0-	-3346	-0-	303	1	3827	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
02	7112	X	3595	-0-	-3517	-0-	869	1	2726	2	Y	-0-	4	1			-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

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
*02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			Y	-0-	4	1			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	6160	X	6137	-0-	-23	-0-	6137	2			Y	-0-	3	1			-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

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-
02	10724	X	9934	-0-	-790	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

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-
02	8260	X	6122	-0-	-2138	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

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-
*02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	185	1	4254	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

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-
02	6272	X	1616	-0-	-4656	-0-	644	1	972	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

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-
02	8596	X	6504	-0-	-2092	-0-	6504	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
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-
*02	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 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
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-
02	8148	X	6186	-0-	-1962	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 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
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-
*02	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 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
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-
02	10472	X	9985	-0-	-487	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	27132	X	25755	-0-	-1377	-0-	25755	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18336	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 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
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
02	5572	X	5133	-0-	-439	-0-	5130	2	3	9	N	3					15

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
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-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

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
02	8260	X	8145	-0-	-115	-0-	8145	2			N	-0-					50

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

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-
*02	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

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-
02	5908	X	2317	-0-	-3591	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

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-
*02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

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-
02	5572	X	5030	-0-	-542	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

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
*02	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	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
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-
*02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

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-
02	7028	X	6652	-0-	-376	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

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
02	5404	X	1130	-0-	-4274	-0-	1102	2	28	9	Y	25	45	1			3

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

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-
02	9660	X	8773	-0-	-887	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

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-
02	12684	X	12109	-0-	-575	-0-	12109	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

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-
02	9352	X	8414	-0-	-938	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

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
02	9352	X	8516	-0-	-836	-0-	8447	2	69	9	Y	63	116	1			5

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
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-
*02	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11013	2	77	9	Y	70	67	1			3

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
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									
*02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	588	1	3339	2	Y	9	5	1			9
							10	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
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-
*02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	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
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-
02	10220	X	9537	-0-	-683	-0-	9537	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
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-
02	12264	X	12021	-0-	-243	-0-	12021	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
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
02	5796	X	2626	-0-	-3170	-0-	2626	2			N	-0-					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
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-
02	18676	X	18259	-0-	-417	-0-	18259	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
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-
02	18368	X	16611	-0-	-1757	-0-	16611	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
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-
02	13244	X	12169	-0-	-1075	-0-	12169	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
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-
*02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	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
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
*02	37338	X	8960	-0-	-28378	-0-	8932	2	28	9	N	25					45

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
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-
02	17864	X	16374	-0-	-1490	-0-	16374	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
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-
02	15652	X	15639	-0-	-13	-0-	15639	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
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-
*02	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13341	2	35	9	Y	32	32	0			-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

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									
02	4676	X	4213	-0-	-463	-0-	252	1	3937	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

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-
*02	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	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

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-
02	10556	X	10305	-0-	-251	-0-	10305	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

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-
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	562	1	940	2	Y	30					30
							33	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

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-
*02	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	23000	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

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-
02	9996	X	9383	-0-	-613	-0-	9383	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

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-
02	9436	X	5078	-0-	-4358	-0-	514	1	4564	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

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-
02	6720	X	6460	-0-	-260	-0-	6460	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
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-
*02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 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
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-
02	9772	X	6362	-0-	-3410	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 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
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
02	9184	X	7999	-0-	-1185	-0-	76	1	7889	2	Y	31	30	1			33
							34	9									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 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
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-
02	10444	X	10050	-0-	-394	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 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
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-
02	6916	X	4595	-0-	-2321	-0-	895	1	3700	2	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10482	2	36	9	Y	33	33	0			-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

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-
02	6804	X	4106	-0-	-2698	-0-	4075	2	31	9	Y	28	28	0			-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

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
*02	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			Y	-0-					119

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

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-
02	3836	X	3754	-0-	-82	-0-	3701	2	53	9	Y	48	48	0			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

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-
02	13888	X	13717	-0-	-171	-0-	13717	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

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-
02	4984	X	3850	-0-	-1134	-0-	251	1	3599	2	Y	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

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-
02	2828	X	1831	-0-	-997	-0-	274	1	1557	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

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
02	336	X	109	-0-	-227	-0-	109	1			Y	-0-					5

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

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-
*02	2800	N	413	-0-	-2387	26502	413	2			N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

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-
02	7280	X	5751	-0-	-1529	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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									
02	10164	X	8926	-0-	-1238	-0-	1311	1	7592	2	Y	21					101
							23	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 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
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
02	13636	X	12088	-0-	-1548	-0-	11986	2	102	9	Y	93	173	1			21

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 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
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-
*02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	336	1	3067	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	13076	X	12509	-0-	-567	-0-	12507	2	2	9	Y	2					12

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 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
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-
02	6804	X	5802	-0-	-1002	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 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
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
02	9268	X	7090	-0-	-2178	-0-	7090	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
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									
02	6888	X	4339	-0-	-2549	-0-	58	1	4275	2	N	5	145	1			25
							6	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
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-
*02	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	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
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
02	13216	X	11977	-0-	-1239	-0-	11974	2	3	9	Y	3					27

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
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-
02	3304	X	3272	-0-	-32	-0-	3272	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
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
02	3024	X	2287	-0-	-737	-0-	2287	2			Y	-0-	4	1			-0-

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
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-
*02	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	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
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
02	10780	X	10208	-0-	-572	-0-	10200	2	8	9	Y	7					10

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 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
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									
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	308	1	3926	2	Y	21					115
							23	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	13272	X	12218	-0-	-1054	-0-	12218	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 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
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-
*02	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 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
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-
02	12320	X	11581	-0-	-739	-0-	11581	2			N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7151 - 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
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
*02	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21202	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
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-
02	10416	X	9952	-0-	-464	-0-	9952	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

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-
02	11648	X	11005	-0-	-643	-0-	11005	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

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-
02	13496	X	12955	-0-	-541	-0-	12955	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

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-
*02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

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-
02	12460	X	11456	-0-	-1004	-0-	11456	2			Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

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-
02	7896	X	3370	-0-	-4526	-0-	338	1	3032	2	N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

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
02	9324	X	9176	-0-	-148	-0-	9176	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
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
02	3640	X	831	-0-	-2809	-0-	241	1	590	2	N	-0-			18

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

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-
02	13216	X	10595	-0-	-2621	-0-	10595	2			N	-0-			-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

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-
*02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	644	1	4197	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

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-
02	7000	X	6442	-0-	-558	-0-	308	1	6134	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

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-
02	7924	X	6862	-0-	-1062	-0-	658	1	6204	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	5264	X	3985	-0-	-1279	-0-	267	1	3718	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
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-
02	9408	X	8427	-0-	-981	-0-	1280	1	7147	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

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-
02	9604	X	6578	-0-	-3026	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

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-
02	4788	X	3422	-0-	-1366	-0-	3312	2	110	9	N	100					100

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

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
02	2324	X	2050	-0-	-274	-0-	392	1	1618	2	Y	36	35	1			21
							40	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

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-
02	8344	X	3550	-0-	-4794	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

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-
02	9128	X	8686	-0-	-442	-0-	8686	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
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-
02	12208	X	11774	-0-	-434	-0-	11774	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
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-
02	9184	X	8477	-0-	-707	-0-	8477	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
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-
*02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	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
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-
*02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	336	1	6515	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
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-
*02	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	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
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-
02	16912	X	16035	-0-	-877	-0-	16035	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
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-
02	5432	X	4331	-0-	-1101	-0-	4331	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
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-
02	9716	X	4219	-0-	-5497	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

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-
02	10528	X	7623	-0-	-2905	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

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-
02	15344	X	14107	-0-	-1237	-0-	14107	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

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-
02	8400	X	7234	-0-	-1166	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

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-
02	12460	X	11474	-0-	-986	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

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									
*02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	249	1	4162	2	Y	-0-	10	1			-0-

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
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
*02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-	4	1			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 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
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-
*02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	7168	X	7117	-0-	-51	-0-	7117	2			Y	-0-					27

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 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
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-
02	10388	X	5392	-0-	-4996	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 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
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-
*02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 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
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-
02	12264	X	11367	-0-	-897	-0-	11367	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 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
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-
02	5628	X	5326	-0-	-302	-0-	5326	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
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-
02	8484	X	7412	-0-	-1072	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 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
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-
02	8932	X	8846	-0-	-86	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 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
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-
02	10668	X	10198	-0-	-470	-0-	10198	2			N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 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
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-
02	15232	X	1195	-0-	-14037	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 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
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-
*02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	315	1	12639	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 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
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-
*02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 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
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-
*02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	380	1	4430	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
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-
02	6300	X	6049	-0-	-251	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

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-
02	8792	X	8373	-0-	-419	-0-	8356	2	17	9	Y	15	15	0			-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

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-
02	8680	X	8543	-0-	-137	-0-	8543	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

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-
*02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

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									
02	4564	X	4080	-0-	-484	-0-	333	1	3747	2	Y	-0-	4	1			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

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-
02	11396	X	10222	-0-	-1174	-0-	10222	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
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-
02	4480	X	4199	-0-	-281	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

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-
02	12852	X	12069	-0-	-783	-0-	12069	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

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-
*02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

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-
02	4116	X	3729	-0-	-387	-0-	3729	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

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-
02	11368	X	10866	-0-	-502	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

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-
02	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	5942	2	202	9	Y	184	184	1			-0-

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

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-
02	15176	X	14780	-0-	-396	-0-	14780	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
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-
02	7672	X	6644	-0-	-1028	-0-	666	1	5978	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
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-
*02	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	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
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-
02	6636	X	5659	-0-	-977	-0-	336	1	5323	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
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-
*02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	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
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-
*02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	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
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-
02	14336	X	13879	-0-	-457	-0-	13879	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
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-
02	7560	X	7225	-0-	-335	-0-	7225	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
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-
02	5432	X	1209	-0-	-4223	-0-	1209	1			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
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-
02	2604	X	931	-0-	-1673	-0-	931	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
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-
*02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	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
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-
02	18172	X	15663	-0-	-2509	-0-	15657	2	6	9	Y	5	5	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
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
02	9156	X	7599	-0-	-1557	-0-	7599	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
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-
*02	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17091	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
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-
*02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8270	2	18	9	Y	16	16	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
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-
02	7868	X	7162	-0-	-706	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	1876	X	794	-0-	-1082	-0-	609	1	182	2	Y	3	3	1			4
							3	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
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	4326	-0-	-6400	-0-	899	1	3377	2	N	45	160	1			38
							50	9									
02	9688	X	2993	-0-	-6695	-0-	812	1	2169	2	N	11					49
							12	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

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-
02	16408	X	15014	-0-	-1394	-0-	15014	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

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-
*02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	690	1	4070	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

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-
02	12880	X	12177	-0-	-703	-0-	12177	2			N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

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-
02	9100	X	8087	-0-	-1013	-0-	8087	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

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
02	7504	X	7165	-0-	-339	-0-	7165	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
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-
02	10892	X	10086	-0-	-806	-0-	10086	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
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-
02	14056	X	12827	-0-	-1229	-0-	12827	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
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-
02	10192	X	5735	-0-	-4457	-0-	5735	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	13972	X	12959	-0-	-1013	-0-	12959	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
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-
*02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	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
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-
02	6048	X	3664	-0-	-2384	-0-	3664	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
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-
02	16716	X	15058	-0-	-1658	-0-	15058	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
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-
*02	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	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
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-
02	7252	X	5301	-0-	-1951	-0-	682	1	4619	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
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-
02	8792	X	8673	-0-	-119	-0-	8673	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
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-
02	4536	X	4358	-0-	-178	-0-	308	1	4050	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
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-
02	5712	X	4358	-0-	-1354	-0-	567	1	3791	2	N	-0-					-0-

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
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
02	3920	X	102	-0-	-3818	-0-	73	2	29	9	N	26	84	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 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
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-
02	10500	X	10404	-0-	-96	-0-	10404	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 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
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-
02	8260	X	8218	-0-	-42	-0-	8218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 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
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-
*02	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	12460	X	11114	-0-	-1346	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10304	X	9656	-0-	-648	-0-	9656	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
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-
*02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

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-
02	13048	X	11091	-0-	-1957	-0-	11091	2			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

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-
02	5488	X	5009	-0-	-479	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

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
*02	2800	N	2520	-0-	-280	5465	2520	2			Y	-0-					55

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

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									
*02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1195	1	3999	2	Y	-0-	7	1			-0-

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

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-
02	12348	X	11774	-0-	-574	-0-	11774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	11340	X	11002	-0-	-338	-0-	11002	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

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
02	10864	X	10105	-0-	-759	-0-	10084	2	21	9	Y	19					62

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

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-
*02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	644	1	4916	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

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-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-
02	4536	X	655	-0-	-3881	-0-	655	1			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
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-
*02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	621	1	4000	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
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
02	3248	X	2997	-0-	-251	-0-	2968	2	29	9	Y	26	29	1			1

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
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
02	3556	X	2912	-0-	-644	-0-	2899	2	13	9	N	12	5	1			12

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
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
02	4592	X	4309	-0-	-283	-0-	4255	2	54	9	N	49	147	1			15

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
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-
02	6160	X	6054	-0-	-106	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	372	1	4838	2	Y	41	74	1			22
							45	9									
02	4648	X	3673	-0-	-975	-0-	336	1	3327	2	Y	9	9	1			22
							10	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
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
02	6580	X	6556	-0-	-24	-0-	6368	2	188	9	Y	171	158	1			35

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
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-
*02	28963	X	28963	-0-	-0-	-0-	28963	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
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
02	16940	X	16355	-0-	-585	-0-	16334	2	21	9	Y	19					42

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
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
02	6440	X	5935	-0-	-505	-0-	5922	2	13	9	Y	12					102

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
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-
02	14476	X	13674	-0-	-802	-0-	13674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

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	5301	X	5222	-0-	-79	-0-	366	1	4799	2	Y	52	141	1			50
							57	9									
02	4788	X	4092	-0-	-696	-0-	330	1	3745	2	Y	15	16	1			49
							17	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

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-
*02	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			Y	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

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-
02	15596	X	13986	-0-	-1610	-0-	13986	2			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7364	X	6054	-0-	-1310	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	3304	X	3259	-0-	-45	-0-	3245	2	14	9	N	13	6	1			13

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

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-
02	5376	X	4762	-0-	-614	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

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-
02	5656	X	5635	-0-	-21	-0-	241	1	5394	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

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-
02	15400	X	14274	-0-	-1126	-0-	14274	2			Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

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-
02	5880	X	4736	-0-	-1144	-0-	812	1	3924	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

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-
02	6832	X	5869	-0-	-963	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

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-
02	4844	X	4194	-0-	-650	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	14056	X	13794	-0-	-262	-0-	13794	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
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
*02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	701	1	1052	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
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
*02	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	9632	X	8884	-0-	-748	-0-	8884	2			Y	-0-					-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
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-
*02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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
02	11116	X	10203	-0-	-913	-0-	10193	2	10	9	Y	9					32

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
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-
*02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	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
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
02	11256	X	6708	-0-	-4548	-0-	6708	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
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
02	14616	X	14070	-0-	-546	-0-	14070	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
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-
02	8540	X	7155	-0-	-1385	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11340	X	10509	-0-	-831	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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									
*02	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	308	1	11285	2	Y	1					26
							1	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

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-
02	16184	X	14739	-0-	-1445	-0-	14739	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

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-
02	13328	X	12056	-0-	-1272	-0-	12056	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

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-
02	14700	X	12612	-0-	-2088	-0-	12612	2			N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

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-
02	37296	X	36346	-0-	-950	-0-	36346	2			N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

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-
*02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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
02	7392	X	7210	-0-	-182	-0-	7009	2	201	9	N	183	183	1			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
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
02	5908	X	5847	-0-	-61	-0-	5656	2	191	9	N	174	174	1			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
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
02	8512	X	8249	-0-	-263	-0-	8055	2	194	9	N	176	176	1			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
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
02	4284	X	2624	-0-	-1660	-0-	756	1	1805	2	Y	57	68	1			4
							63	9									

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
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-
*02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10385	2	98	9	Y	89	86	1			3

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
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-
02	24920	X	23870	-0-	-1050	-0-	23870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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									
02	1400	N	406	-0-	-994	-0-	371	1	26	2	Y	8	2	1			8
							9	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	9268	X	7997	-0-	-1271	-0-	7996	2	1	9	Y	1					18

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

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-
02	10724	X	10200	-0-	-524	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

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									
*02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	436	1	1892	2	Y	12					61
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 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
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									
02	7112	X	6330	-0-	-782	-0-	421	1	5909	2	Y	-0-	9	1			-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 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
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
*02	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10049	2	54	9	Y	49					151

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 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
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									
*02	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	585	1	10826	2	N	-0-					202

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 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
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
02	6552	X	6070	-0-	-482	-0-	6070	2			Y	-0-					45

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
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									
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	781	1	1817	2	Y	10	8	1			10
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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									
*02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	345	1	2906	2	Y	25	37	1			13
							28	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
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									
02	5880	X	4681	-0-	-1199	-0-	335	1	4311	2	Y	32	47	1			15
							35	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
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
02	6832	X	5727	-0-	-1105	-0-	812	1	4913	2	N	2					53
							2	9									

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
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
02	6272	X	5704	-0-	-568	-0-	5704	2			N	-0-					14

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
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
02	6244	X	5260	-0-	-984	-0-	5260	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	6888	X	6423	-0-	-465	-0-	6423	2			N	-0-					32

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

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									
02	4284	X	3807	-0-	-477	-0-	625	1	3171	2	N	10					40
							11	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

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
02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	1964	2	4	9	Y	4	2	1			37

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	172	1	1668	2	Y	26	23	1			51
							29	9									
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	155	1	1295	2	Y	18	2	1			67
							20	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

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-
02	7868	X	5341	-0-	-2527	-0-	230	1	5111	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	1519	1	10540	2	N	24	74	1			19
							26	9									
*02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1372	1	582	2	N	9	9	1			19
							10	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

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-
02	3808	X	692	-0-	-3116	-0-	349	1	343	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

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-
02	9352	X	8183	-0-	-1169	-0-	858	1	7325	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

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
02	9520	X	8985	-0-	-535	-0-	8985	2			N	-0-					153

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

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
02	3192	X	2445	-0-	-747	-0-	2426	2	19	9	N	17	47	1			42

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

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
02	8848	X	5679	-0-	-3169	-0-	5665	2	14	9	Y	13	4	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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
02	3612	X	2762	-0-	-850	-0-	2734	2	28	9	Y	25	30	1			20

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
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
02	4424	X	3859	-0-	-565	-0-	3808	2	51	9	Y	46	58	1			7

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4567	2	19	9	Y	17	4	1			23

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
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-
02	8848	X	8408	-0-	-440	-0-	8408	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
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
02	8344	X	7946	-0-	-398	-0-	7946	2			Y	-0-					6

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
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
02	10248	X	9675	-0-	-573	-0-	9675	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	6705	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 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
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-
02	9296	X	8478	-0-	-818	-0-	8478	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14392	X	12802	-0-	-1590	-0-	12802	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	14281	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19559	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7364	X	6238	-0-	-1126	-0-	308	1	5930	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	10388	X	10360	-0-	-28	-0-	10360	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
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
*02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7185	2	52	9	Y	47	88	1			7

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
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
02	5208	X	936	-0-	-4272	-0-	905	2	31	9	Y	28	39	1			1

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
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
02	5908	X	5070	-0-	-838	-0-	710	1	4360	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
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-
02	11760	X	10416	-0-	-1344	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10948	X	10527	-0-	-421	-0-	10527	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 #: 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
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-
02	11564	X	10579	-0-	-985	-0-	10579	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
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-
02	11256	X	11039	-0-	-217	-0-	11039	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
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-
*02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	812	1	3473	2	Y	55	53	1			2
							61	9									

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
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-
02	12992	X	12278	-0-	-714	-0-	12278	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
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-
02	11452	X	10611	-0-	-841	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

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
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
02	11060	X	10687	-0-	-373	-0-	10489	2	198	9	N	180	180	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	9380	X	9157	-0-	-223	-0-	8907	2	250	9	N	227	224	1			18

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
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									
02	14224	X	4346	-0-	-9878	-0-	950	1	3278	2	N	107	181	1			17
							118	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 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
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
02	1596	X	422	-0-	-1174	-0-	422	1			N	-0-					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
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
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	9994	2	202	9	N	184	184	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
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-
02	18256	X	17450	-0-	-806	-0-	17450	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
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									
*02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	1400	1	5785	2	N	-0-					30

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

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-
02	11032	X	10161	-0-	-871	-0-	10161	2			Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

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-
*02	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	308	1	9317	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

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-
02	6160	X	2803	-0-	-3357	-0-	502	1	2301	2	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

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
02	9996	X	7433	-0-	-2563	-0-	7433	2			N	-0-					41

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

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	5642	X	5633	-0-	-9	-0-	5622	2	11	9	N	10	181	1			57
02	5096	X	5019	-0-	-77	-0-	5019	2			N	-0-					57

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
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-
*02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	2			N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

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-
02	15904	X	15081	-0-	-823	-0-	15081	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

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-
02	12712	X	12040	-0-	-672	-0-	12040	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

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-
02	15680	X	14731	-0-	-949	-0-	14731	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

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-
02	13412	X	12088	-0-	-1324	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

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-
*02	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

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-
02	6132	X	5242	-0-	-890	-0-	5242	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
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-
*02	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 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
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-
02	10248	X	9814	-0-	-434	-0-	9814	2			Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14084	X	13524	-0-	-560	-0-	13524	2			N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 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
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
*02	3892	X	2214	-0-	-1678	-0-	104	1	2110	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
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-
02	11452	X	10979	-0-	-473	-0-	29	1	10950	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
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									
*02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	260	1	4027	2	Y	-0-	2	1			17

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
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									
02	7532	X	6159	-0-	-1373	-0-	311	1	5811	2	Y	34	46	1			13
							37	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
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
02	15428	X	14781	-0-	-647	-0-	14657	2	124	9	Y	113					153

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
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
*02	8624	X	7750	-0-	-874	-0-	7750	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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
02	5628	X	5363	-0-	-265	-0-	5363	2			N	-0-					32

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
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									
02	5040	X	4831	-0-	-209	-0-	302	1	4529	2	N	-0-					79

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
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									
02	5068	X	2576	-0-	-2492	-0-	1216	1	1294	2	N	60					131
							66	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
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									
02	6048	X	4319	-0-	-1729	-0-	644	1	3671	2	N	4					34
							4	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
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									
*02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	2384	1	3167	2	Y	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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
02	3640	X	3589	-0-	-51	-0-	3589	2			N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 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
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
*02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					50

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3164	X	1274	-0-	-1890	-0-	1274	1			N	-0-					157

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	11452	X	9834	-0-	-1618	-0-	622	1	9161	2	N	46	75	1			64
							51	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 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
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
02	3556	X	2016	-0-	-1540	-0-	1874	1	142	9	N	129	129	1			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 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
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
02	10556	X	9931	-0-	-625	-0-	9872	2	59	9	N	54	100	1			62

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
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
02	4900	X	4479	-0-	-421	-0-	1608	1	2795	2	Y	69	69	1			139
							76	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 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
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
02	1932	X	1362	-0-	-570	-0-	1360	1	2	9	Y	2					64

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 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
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
*02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	632	1	8458	2	N	32	110	1			22
							35	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	19026	-0-	-349	-0-	18863	2	163	9	N	148	185	1			40
*02	17528	X	16659	-0-	-869	-0-	16428	2	231	9	N	210	183	1			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	624	1	7695	2	N	-0-					52

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
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
02	3696	X	2824	-0-	-872	-0-	369	1	2455	2	Y	-0-					25

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	9352	X	6619	-0-	-2733	-0-	6527	2	92	9	N	84	87	1			30

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	9016	X	3554	-0-	-5462	-0-	487	1	3067	2	Y	-0-					29

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	18228	X	16279	-0-	-1949	-0-	16279	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 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
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-
02	14728	X	13414	-0-	-1314	-0-	13414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	21224	X	19280	-0-	-1944	-0-	19280	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7466	2	47	9	N	43	52	1			22

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	12936	X	11624	-0-	-1312	-0-	11624	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 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
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
02	4984	X	4261	-0-	-723	-0-	4261	2			N	-0-					3

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7644	X	5940	-0-	-1704	-0-	5940	2			N	-0-					19

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 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
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
02	3892	X	167	-0-	-3725	-0-	167	2			N	-0-					25

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3500	X	2116	-0-	-1384	-0-	2116	2			N	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					129

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
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
*02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7867	2	196	9	N	178					191

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	5572	X	3093	-0-	-2479	-0-	919	1	2174	2	N	-0-					77

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 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
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-
02	11592	X	10995	-0-	-597	-0-	10995	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 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
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-
02	9044	X	8144	-0-	-900	-0-	8144	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7318	2	17	9	N	15	5	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

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									
02	8764	X	5990	-0-	-2774	-0-	572	1	5418	2	N	-0-					51

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

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
*02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7686	2	161	9	N	146	182	1			76

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

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-
02	10864	X	10311	-0-	-553	-0-	10311	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

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-
02	18676	X	18014	-0-	-662	-0-	18014	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

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-
02	20608	X	19973	-0-	-635	-0-	19973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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
02	6160	X	6064	-0-	-96	-0-	560	1	5504	2	N	-0-					68

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
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-
02	12684	X	12439	-0-	-245	-0-	12439	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
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-
02	7336	X	4346	-0-	-2990	-0-	4346	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
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
02	10164	X	7652	-0-	-2512	-0-	7652	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
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
*02	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	794	1	7277	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
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
02	11424	X	10461	-0-	-963	-0-	1307	1	8992	2	N	147	182	1			93
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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
02	1204	X	309	-0-	-895	-0-	309	2			N	-0-					123

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

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-
02	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

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
*02	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10239	2	42	9	Y	38					85

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

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-
02	30464	X	28411	-0-	-2053	-0-	28411	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

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-
02	26264	X	25348	-0-	-916	-0-	25348	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

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-
02	19992	X	19172	-0-	-820	-0-	19172	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

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-
02	11452	X	7490	-0-	-3962	-0-	980	1	6510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	16212	X	15102	-0-	-1110	-0-	15102	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	14672	X	13409	-0-	-1263	-0-	13409	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
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-
02	13384	X	13071	-0-	-313	-0-	13071	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
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-
02	19656	X	19009	-0-	-647	-0-	19009	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
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-
02	18396	X	17479	-0-	-917	-0-	17479	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
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-
02	17388	X	15865	-0-	-1523	-0-	15865	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
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
02	19460	X	17924	-0-	-1536	-0-	17924	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	22708	X	21705	-0-	-1003	-0-	21705	2			N	-0-					18

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
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-
02	15596	X	15362	-0-	-234	-0-	15362	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	16688	X	14899	-0-	-1789	-0-	14899	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	16716	X	14868	-0-	-1848	-0-	14868	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11116	X	10416	-0-	-700	-0-	10416	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14560	X	13687	-0-	-873	-0-	13687	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	12880	X	12031	-0-	-849	-0-	12031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 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
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
02	14840	X	14568	-0-	-272	-0-	14418	2	150	9	Y	136	156	1			34

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	15988	X	14787	-0-	-1201	-0-	14555	2	232	9	Y	211	163	1			85

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	23800	X	20879	-0-	-2921	-0-	20671	2	208	9	N	189	189	1			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	22092	X	20548	-0-	-1544	-0-	20340	2	208	9	N	189	189	1			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12880	X	10905	-0-	-1975	-0-	10905	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12096	X	7549	-0-	-4547	-0-	7549	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16968	X	14859	-0-	-2109	-0-	14859	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18368	X	17277	-0-	-1091	-0-	17216	2	61	9	Y	55	53	1			2

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

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
02	12488	X	11486	-0-	-1002	-0-	11486	2			N	-0-					67

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

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									
02	5628	X	46	-0-	-5582	-0-	46	1			N	-0-					114

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

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
02	22680	X	20018	-0-	-2662	-0-	20018	2			N	-0-					17

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

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
02	25984	X	22618	-0-	-3366	-0-	22486	2	132	9	N	120					149

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

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
02	22932	X	21299	-0-	-1633	-0-	21264	2	35	9	N	32	139	1			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	35196	X	33829	-0-	-1367	-0-	33629	2	200	9	N	182	182	1			14

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
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
02	23996	X	22369	-0-	-1627	-0-	22369	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
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-
02	25564	X	24364	-0-	-1200	-0-	24364	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
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-
02	17108	X	15824	-0-	-1284	-0-	15824	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
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
02	24668	X	22301	-0-	-2367	-0-	22301	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
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
02	26012	X	24707	-0-	-1305	-0-	24707	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
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-
02	25452	X	23781	-0-	-1671	-0-	23781	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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
02	28840	X	26044	-0-	-2796	-0-	26044	2			N	-0-					65

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
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
02	27468	X	25252	-0-	-2216	-0-	25052	2	200	9	N	182	182	1			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
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
02	21644	X	19463	-0-	-2181	-0-	19254	2	209	9	N	190	190	1			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
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
02	23912	X	22904	-0-	-1008	-0-	22904	2			N	-0-					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
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
02	23744	X	17830	-0-	-5914	-0-	17749	2	81	9	N	74	222	1			54

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
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
02	39760	X	35247	-0-	-4513	-0-	35247	2			N	-0-					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
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
02	30212	X	24818	-0-	-5394	-0-	24753	2	65	9	N	59	131	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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
02	42140	X	37646	-0-	-4494	-0-	37646	2			N	-0-					73

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	2800	N	4863	-0-	2063	2063	4863	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
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-
02	2436	X	2200	-0-	-236	-0-	2200	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
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-
*02	2800	N	3991	-0-	1191	1191	3991	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 #: 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
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-
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1820	N	1740	-0-	-80	-0-	1740	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
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-
02	2016	N	509	-0-	-1507	-0-	509	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
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-
02	560	N	102	-0-	-458	-0-	102	3			N	-0-					75

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
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-
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
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-
02	1204	N	779	-0-	-425	-0-	779	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
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-
*02	2800	N	7701	-0-	4901	4901	7701	3			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-
02	1288	N	638	-0-	-650	-0-	638	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

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-
02	2604	X	598	-0-	-2006	-0-	598	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

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-
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

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-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	664	3	15	9	N	14					69

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

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-
02	2212	N	1763	-0-	-449	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

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-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

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-
02	10472	X	-0-	-0-	-10472	-0-					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 #: 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
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-
02	2240	N	1943	-0-	-297	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3332	X	102	-0-	-3230	-0-	102	3			N	-0-					71

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
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-
*02	2800	N	2877	-0-	77	77	2877	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
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-
02	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
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-
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	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
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-
*02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	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
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-
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

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-
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

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-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					16

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

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
02	2436	N	164	-0-	-2272	-0-	164	3			N	-0-					37

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

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-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					19

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

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

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-
02	2464	N	104	-0-	-2360	-0-	104	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
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
02	2044	N	103	-0-	-1941	-0-	103	3			N	-0-					82

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
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
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

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
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
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					62

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
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-
*02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3888	3	3	9	N	3					75

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
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-
02	6048	X	2789	-0-	-3259	-0-	2789	3			N	-0-					47

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
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-
02	4872	X	1480	-0-	-3392	-0-	1480	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
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
*02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3334	3	4	9	N	4					130

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
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-
02	5572	X	944	-0-	-4628	-0-	944	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
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-
02	6748	X	3420	-0-	-3328	-0-	3420	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
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-
*02	2800	N	4741	-0-	1941	1941	4741	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
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-
*02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	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
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-
02	4284	X	2570	-0-	-1714	-0-	2570	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	10220	X	5195	-0-	-5025	-0-	5195	2			N	-0-					78

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
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-
*02	2800	N	3389	-0-	589	589	3389	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

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-
02	3612	X	595	-0-	-3017	-0-	595	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

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-
*02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

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
02	5180	X	102	-0-	-5078	-0-	102	3			N	-0-					37

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

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-
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

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-
02	4956	X	1757	-0-	-3199	-0-	1755	2	2	9	N	2					54

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

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-
*02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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
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
02	4844	X	186	-0-	-4658	-0-	186	3			N	-0-					51

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
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-
02	4060	X	2023	-0-	-2037	-0-	2023	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
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-
*02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	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
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-
02	8316	X	77	-0-	-8239	-0-	77	3			N	-0-					80

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
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
02	5096	X	102	-0-	-4994	-0-	102	3			N	-0-					20

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
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-
*02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	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
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-
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	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
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-
02	3248	X	1603	-0-	-1645	-0-	1603	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
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-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					58

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
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-
02	5264	X	4217	-0-	-1047	-0-	4217	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
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-
*02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	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
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-
*02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	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
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-
*02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	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
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-
*02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	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
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-
02	6748	X	1914	-0-	-4834	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 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
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-
02	4648	X	112	-0-	-4536	-0-	112	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 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
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
02	1988	N	1066	-0-	-922	-0-	957	3	109	9	N	99					110

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3932	3	2	9	N	2					113

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 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
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
*02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 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
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
02	3500	X	1694	-0-	-1806	-0-	1694	3			N	-0-					174

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 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
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-
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	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
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-
02	4060	X	1720	-0-	-2340	-0-	1720	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
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-
02	3136	X	143	-0-	-2993	-0-	133	3	10	9	N	9					20

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
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
02	5544	X	5200	-0-	-344	-0-	5198	3	2	9	N	2					125

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
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
02	2744	X	2620	-0-	-124	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

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
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
02	8176	X	4218	-0-	-3958	-0-	4218	3			N	-0-					89

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
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
02	6636	X	4986	-0-	-1650	-0-	4986	3			N	-0-					103

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
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-
02	3920	X	2988	-0-	-932	-0-	2988	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
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-
02	5768	X	1487	-0-	-4281	-0-	1487	3			N	-0-					106

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	532	N	359	-0-	-173	-0-	359	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
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-
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

*03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*12	680	N	-0-	-0-	-680	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*12	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

*07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	46	60	1			-0-
*08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*12	468	N	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 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
*07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	27	44	1			-0-
*08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					40
*04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					40
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					40
*06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					40
*07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	40	1			-0-
*08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*11	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21

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
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-
*02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	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
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-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	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
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-
*02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
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-
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
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
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-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
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-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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
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-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5	N	3	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 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
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
02	10220	X	NO RPT	-0-	-10220	-0-					N	NO RPT					69

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1	-0-	1	1744	1	2			N	-0-					-0-
*10	1744		1	-0-	-1743	1	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
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-
02	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
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-
02	28672	X	NO RPT	-0-	-28672	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	448	-0-	448	1461	448	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1461					N	-0-					-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
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	114	-0-	114	271	114	3			N	-0-					15
02	14B2	EXT	45	-0-	45	316	45	3			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					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
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	20647	X	206	-0-	-20441	-0-	206	3			N	-0-					18
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					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
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	16208	X	3036	-0-	-13172	-0-	3036	3			N	-0-					70
*02	2800	N	2892	-0-	92	92	2892	3			N	-0-					70

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
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-
02	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
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
*02	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13876	2	35	9	N	32					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
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
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-
02	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

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-
02	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

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
*02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6883	2	11	9	N	10					60

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

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
02	2800	X	2240	-0-	-560	-0-	2229	2	11	9	N	10					40

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

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
02	2016	N	1887	-0-	-129	-0-	26	1	1850	2	N	10					50
							11	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

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
*02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9159	2	13	9	N	12					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
*02	2187	N	1994	-0-	-193	-0-	1994	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

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
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					6

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

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
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

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
02	14B2 EXT		224	-0-	224	485	224	2			N	-0-					42

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 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
*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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
02	T. A.	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
SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 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
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-
02	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 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
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-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 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
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-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

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
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
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 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
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
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 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
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
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					48
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					48

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 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
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
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					15

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					35

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					6

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 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
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
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					54

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					52

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
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
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
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-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

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
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

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-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

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-
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

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
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			N	-0-					18

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

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-
02	224	N	97	-0-	-127	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

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
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 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
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
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

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
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	-0-					48

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

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
02	644	N	247	-0-	-397	-0-	247	2			N	-0-					45

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

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
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	129	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

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
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					29

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

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
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					36

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

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
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
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
02	980	N	694	-0-	-286	-0-	694	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
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
*02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	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
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
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	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
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
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	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
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
*02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	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
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
*02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					30

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
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
02	3416	X	2558	-0-	-858	-0-	2558	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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
02	1680	X	15	-0-	-1665	-0-	15	2			Y	-0-					45

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

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
02	2436	X	1553	-0-	-883	-0-	1553	2			N	-0-					50

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

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
02	3892	X	3228	-0-	-664	-0-	3228	2			N	-0-					60

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

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
*02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					60

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

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
*02	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	4420	2	11056	5	N	-0-					24

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
*02	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

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
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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-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
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	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					10
*02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					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
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	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
*02	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	255	-0-	-1636	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-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
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	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

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

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

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									
*02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	600	1	1195	3	N	5					133
							6	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

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-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 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
*03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3038	-0-	-2294	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	164	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	460	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10165	-0-	10165	10165	10165	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	1009	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	323	1	935	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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
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-
02	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
*09	2880	X	2805	-0-	-75	-0-	25	1	2769	3	Y	10	5	1			9
							11	9									
*10	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	170	1	2778	3	Y	-0-					9
11	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	190	1	2616	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	301	1	2608	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2938					Y	NO RPT					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2938					Y	NO RPT					4

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
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		2833	-0-	2833	2833	293	1	2540	3	Y	-0-					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		4315	-0-	4315	4315	447	1	3868	3	Y	-0-					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 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
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	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	422	1	8190	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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		4045	-0-	4045	4045	623	1	3422	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4313	-0-	-182	-0-	428	1	3885	3	N	-0-					104
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					104
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					104

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
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
02	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
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		1237	-0-	1237	1237	191	1	1046	3	Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	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
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
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
02	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
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	2546	-0-	-399	-0-	308	1	2227	3	N	10	10	1			60
							11	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					60
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-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
*09	3000	N	2704	-0-	-296	1867	24	1	2669	3	Y	10	5	1			9
							11	9									
*10	3100	N	2659	-0-	-441	1426	153	1	2506	3	Y	-0-					9
*11	3000	N	2536	-0-	-464	962	172	1	2364	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2474	-0-	2474	3436	253	1	2192	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3436					Y	NO RPT					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3436					Y	NO RPT					4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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-
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-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 #: 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
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
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
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	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
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		3337	-0-	3337	3337	471	1	2866	3	Y	-0-					32
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 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
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		8634	-0-	8634	8634	1220	1	7414	3	Y	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		3717	-0-	3717	3717	1527	1	2190	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	1355	1	1828	3	N	-0-					42
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					42
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					42

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
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
02	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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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		5017	-0-	5017	5017	4263	1	754	3	Y	-0-					47
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
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
02	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
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		3067	-0-	3067	3067	3067	3			Y	-0-					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	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
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		4147	-0-	4147	4147	282	1	3759	3	Y	96	162	1			81
							106	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
*09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	100	1	5411	3	Y	-0-					46
*10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	312	1	5119	3	Y	-0-					46
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	317	1	4631	3	Y	-0-					46
12	DLQ G-10		5174	-0-	5174	5174	589	1	4585	3	Y	-0-					46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5174					Y	NO RPT					46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5174					Y	NO RPT					46

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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 CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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	6163	-0-	-347	-0-	1600	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-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 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
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	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	810	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-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
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	3059	-0-	-227	-0-	337	1	2722	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	752	1	7201	3	N	-0-					81
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					81
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					N	NO RPT					81

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	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
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		662	-0-	662	662	69	1	593	3	Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	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
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	4682	-0-	-123	-0-	1735	1	2947	3	N	-0-					93
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					93
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-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
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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	2303	1	2129	3	N	-0-					-0-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-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 #: 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
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		581	-0-	581	581	119	1	462	3	Y	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
02	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
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	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	366	1	3070	3	N	-0-					91
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					91
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					91

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
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		5009	-0-	5009	5009	421	1	4568	3	Y	18	18	1			89
							20	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89
02	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
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	3100	N	3715	-0-	615	29069	1468	1	2104	3	N	130	130	1			227
							143	9									
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					227
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					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
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		1475	-0-	1475	1475	1475	3			Y	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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 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
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	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	278	1	5826	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-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
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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	279	1	3505	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-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
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		4922	-0-	4922	4922	577	1	4345	3	Y	-0-			95
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			95
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			95

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
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	242	1	1798	3	Y	-0-			3
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	382	1	1732	3	Y	-0-			3
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	356	1	1415	3	Y	-0-			3
12	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	410	1	1276	3	Y	-0-			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1686					Y	NO RPT			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1686					Y	NO RPT			3

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3392	-0-	-483	-0-	282	1	3110	3	N	-0-			234
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			234
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT			234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 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
*09	150	X	79	-0-	-71	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			1
*10	155	X	112	-0-	-43	-0-	20	1	92	3	Y	-0-			1
*11	150	X	100	-0-	-50	-0-	20	1	80	3	Y	-0-			1
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	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

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	6751	-0-	-348	-0-	6751	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT			-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

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		2547	-0-	2547	2547	264	1	2283	3	Y	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	207	1	1230	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	11	1	2115	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

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	3100	N	3159	-0-	59	59	279	1	2880	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 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
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	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	403	1	9541	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			-0-
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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

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	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

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		4031	-0-	4031	4031	495	1	3536	3	Y	-0-			16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
02	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

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-
02	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

*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	18	1	968	3	Y	-0-			11
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	Y	-0-			11
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	919	3	Y	-0-			11
12	DLQ G-10		951	-0-	951	951	108	1	843	3	Y	-0-			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	951					Y	NO RPT			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	951					Y	NO RPT			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 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
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	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	872	1	6358	3	N	-0-			15
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			15
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			15

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	220	1	2035	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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	4635	-0-	-170	-0-	142	1	4493	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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

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	3728	-0-	-2286	-0-	62	1	3666	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-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

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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
02	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
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		6406	-0-	6406	6406	824	1	5564	3	Y	16	16	1			13
							18	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	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
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	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	356	1	4013	3	N	1	1	1			3
							1	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					3
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-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
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		1674	-0-	1674	1674	213	1	1437	3	Y	22	27	1			57
							24	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	305	1	3158	3	N	10	10	1			208
							11	9									
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					208
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-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
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		999	-0-	999	999	103	1	896	3	Y	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
02	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
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-
02	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
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		489	-0-	489	1369	51	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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		1909	-0-	1909	1909	1873	3	36	9	Y	33	8	1			34
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3000	N	3293	-0-	293	6518	3293	3			Y	-0-					15
*10	3100	N	2964	-0-	-136	6382	191	1	2773	3	Y	-0-					15
11	3000	N	2589	-0-	-411	5971	186	1	2403	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		2628	-0-	2628	8599	289	1	2339	3	Y	-0-					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8599					Y	NO RPT					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8599					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	3100	N	3226	-0-	126	126	1837	1	1389	3	N	-0-					32
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-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
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	2859	-0-	-706	-0-	48	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-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
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	6483	-0-	-306	-0-	126	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-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
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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	886	1	3361	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-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
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		3569	-0-	3569	3569	369	1	3200	3	Y	-0-					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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
02	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
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-
02	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
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
02	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
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		7501	-0-	7501	7501	776	1	6725	3	Y	-0-					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					15
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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		5067	-0-	5067	5067	524	1	4543	3	Y	-0-					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	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

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
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					107

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	180	1	1050	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

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		1763	-0-	1763	1763	1439	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 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
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		5311	-0-	5311	5311	4335	1	976	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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		2369	-0-	2369	2369	320	1	2049	3	Y	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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		306	-0-	306	306	41	1	265	3	Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

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
02	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

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-
02	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

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
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-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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
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	272	-0-	272	272	42	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
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		6068	-0-	6068	6068	938	1	5130	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	230	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		3291	-0-	3291	3291	341	1	2950	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
*09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	34	1	1832	3	Y	-0-					21
*10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	247	1	4058	3	Y	-0-					21
*11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	317	1	4637	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		4021	-0-	4021	4021	457	1	3564	3	Y	-0-					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4021					Y	NO RPT					21
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4021					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*09	6660	X	5984	-0-	-676	-0-	711	1	5273	3	Y	-0-					12
*10	6882	X	5153	-0-	-1729	-0-	932	1	4221	3	Y	-0-					12
11	6660	X	5361	-0-	-1299	-0-	1077	1	4284	3	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		5828	-0-	5828	5828	1416	1	4412	3	Y	-0-					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5828					Y	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5828					Y	NO RPT					12

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
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
02	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
*09	5700	X	5604	-0-	-96	-0-	666	1	4938	3	Y	-0-					9
*10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	1170	1	5298	3	Y	-0-					9
*11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1312	1	5217	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		6111	-0-	6111	6111	1485	1	4626	3	Y	-0-					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6111					Y	NO RPT					9
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6111					Y	NO RPT					9

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
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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5895	-0-	-119	-0-	268	1	5627	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 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
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	4024	-0-	-471	-0-	202	1	3822	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 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
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-
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	239	1	876	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	529	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

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	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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
02	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

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	3100	N	6547	-0-	3447	3447	825	1	5653	3	N	63	63	1			1
							69	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	163	1	1236	3	Y	9					10
							10	9									
*10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	262	1	1379	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	273	1	1289	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	312	1	1266	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1600					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1600					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
*09	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	736	1	5560	3	Y	9					19
							10	9									
*10	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1124	1	5910	3	Y	2	21	1			-0-
							2	9									
*11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	1171	1	5519	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6908	-0-	6908	6908	1363	1	5523	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6908					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6908					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
*09	4320	X	3191	-0-	-1129	-0-	62	1	3129	3	Y	-0-					80
*10	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	414	1	3239	3	Y	-0-					80
*11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1905	1	3002	3	Y	-0-					80
12	DLQ G-10		4956	-0-	4956	4956	2183	1	2773	3	Y	-0-					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4956					Y	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4956					Y	NO RPT					80

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
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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	448	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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 #: 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
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	2912	-0-	-405	-0-	447	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-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
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	3615	-0-	-663	-0-	55	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	3896	-0-	-444	-0-	58	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
*09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	94	1	5097	3	Y	-0-					25
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	271	1	4454	3	Y	-0-					25
*11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	257	1	3761	3	Y	-0-					25
12	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	488	1	3798	3	Y	-0-					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4286					Y	NO RPT					25
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4286					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	5225	1	3860	3	N	-0-					148
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					148
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-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
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		4281	-0-	4281	4281	1221	1	3060	3	Y	-0-					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
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		760	-0-	760	760	217	1	543	3	Y	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
02	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
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		2042	-0-	2042	2042	582	1	1460	3	Y	-0-					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	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
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		1504	-0-	1504	1504	180	1	1324	3	Y	-0-					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	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
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		5551	-0-	5551	5551	693	1	4796	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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		256	-0-	256	256	44	1	212	3	Y	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	25	1			23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			Y	-0-					91
*10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	275	1	3998	3	Y	-0-					91
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	328	1	4236	3	Y	-0-					91
12	DLQ G-10		4457	-0-	4457	4457	490	1	3967	3	Y	-0-					91
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4457					Y	NO RPT					91
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4457					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
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	3100	N	12053	-0-	8953	8953	12053	3			N	-0-					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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		4334	-0-	4334	4334	516	1	3818	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		4799	-0-	4799	4799	432	1	4333	3	Y	31	60	1			23
							34	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
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		2697	-0-	2697	2697	257	1	2440	3	Y	-0-					86
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
02	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
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
02	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
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
02	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
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		4786	-0-	4786	4786	457	1	4329	3	Y	-0-					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
02	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
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
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		3608	-0-	3608	3608	368	1	3206	3	Y	31	28	1			23
							34	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
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		3471	-0-	3471	3471	391	1	3080	3	Y	-0-					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	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
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		3187	-0-	3187	3187	725	1	2462	3	Y	-0-					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	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
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-
02	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
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		7507	-0-	7507	7507	645	1	6862	3	Y	-0-					48
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	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
*09	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	47	1	2378	3	Y	-0-					78
*10	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	267	1	2085	3	Y	-0-					78
11	2970	X	1745	-0-	-1225	-0-	677	1	1068	3	Y	-0-					78
12	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2105	927	1	1178	3	Y	-0-					78
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2105					Y	NO RPT					78
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2105					Y	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

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	3446	-0-	3446	3446	328	1	3043	3	Y	68	68	1			17
							75	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	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

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	4598	-0-	4598	4598	504	1	4094	3	Y	-0-					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	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

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
02	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

*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	9					10
							10	9									
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	57	1	299	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
*11	360	N	336	-0-	-24	-0-	59	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	69	1	280	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
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		3026	-0-	3026	3026	563	1	2463	3	Y	-0-					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	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
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		2044	-0-	2044	2044	381	1	1663	3	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		2032	-0-	2032	2032	587	1	1445	3	Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	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
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	5214	-0-	-1606	-0-	4244	1	942	3	N	25	25	1			72
							28	9									
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					72
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-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
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		3512	-0-	3512	4851	364	1	3148	3	Y	-0-					75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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		2377	-0-	2377	2377	541	1	1836	3	Y	-0-					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	0	X	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

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
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
02	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
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		573	-0-	573	573	107	1	466	3	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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
02	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
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		2990	-0-	2990	2990	2541	1	449	3	Y	-0-					47
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
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
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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

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		6592	-0-	6592	6592	6592	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

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		4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	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

*09	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	58	1	2925	3	Y	-0-					83
*10	3472	X	2932	-0-	-540	-0-	332	1	2600	3	Y	-0-					83
11	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	1301	1	2052	3	Y	-0-					83
12	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	1480	1	1881	3	Y	-0-					83
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3361					Y	NO RPT					83
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3361					Y	NO RPT					83

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

*09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	665	1	4932	3	Y	-0-					20
*10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	1081	1	4893	3	Y	-0-					20
*11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1177	1	4682	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		5973	-0-	5973	5973	1451	1	4522	3	Y	-0-					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5973					Y	NO RPT					20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5973					Y	NO RPT					20

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

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-
02	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

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
02	0	X	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

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	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
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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	500	1	2232	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		139	-0-	139	139	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
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	5885	-0-	-408	-0-	279	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-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
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	3100	N	3653	-0-	553	1810	3653	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
*09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	12	1	2057	3	Y	-0-					3
*10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	137	1	2479	3	Y	-0-					3
*11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	182	1	2488	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		2694	-0-	2694	2694	267	1	2427	3	Y	-0-					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2694					Y	NO RPT					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2694					Y	NO RPT					3

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
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	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	23	1	4448	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-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
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	4477	-0-	-297	-0-	23	1	4454	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 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
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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	1028	1	5941	3	N	52	52	1			75
							57	9									
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					75
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT					75

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

*09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	588	1	4443	3	Y	10					21
							11	9									
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	812	1	4272	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
11	4950	X	4658	-0-	-292	-0-	815	1	3843	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5130	-0-	5130	5130	1011	1	4097	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5130					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5130					Y	NO RPT					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

*09	2160	X	2129	-0-	-31	-0-	248	1	1871	3	Y	9					14
							10	9									
*10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	371	1	1950	3	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
*11	2280	X	2182	-0-	-98	-0-	382	1	1800	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	2227	-0-	2227	2227	436	1	1769	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2227					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2227					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
*09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	311	1	2348	3	Y	9					11
							10	9									
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	468	1	2462	3	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
*11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	500	1	2358	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		2808	-0-	2808	2808	551	1	2235	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2808					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2808					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
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	128	1	969	3	Y	10					13
							11	9									
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	138	1	723	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	154	1	727	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		736	-0-	736	736	141	1	573	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	736					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	736					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
*09	2190	X	1726	-0-	-464	-0-	201	1	1515	3	Y	9					36
							10	9									
*10	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	269	1	1418	3	Y	2	38	1			-0-
							2	9									
11	1770	X	1769	-0-	-1	-0-	310	1	1459	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	321	1	1302	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1645					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1645					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
*09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	72	1	3896	3	Y	-0-					22
*10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	238	1	3907	3	Y	-0-					22
11	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	247	1	3609	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		3951	-0-	3951	3951	449	1	3502	3	Y	-0-					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3951					Y	NO RPT					22
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3951					Y	NO RPT					22

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
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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	904	1	4024	3	N	-0-					175
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					175
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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
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		2118	-0-	2118	2118	182	1	1936	3	Y	-0-					26
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	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

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-
02	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
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-
02	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

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
02	0	X	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
02	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

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
02	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

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
02	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

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
02	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
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
02	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
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
02	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
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		13771	-0-	13771	13771	13743	3	28	9	Y	25	25	1			7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	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
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		7281	-0-	7281	7281	927	1	6326	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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		1742	-0-	1742	1742	419	1	1309	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
*09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	1			Y	-0-					19
*10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					19
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		107	-0-	107	107	65	1	42	3	Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					19

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
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		70	-0-	70	70	5	1	37	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
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		1356	-0-	1356	1356	325	1	1017	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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		2614	-0-	2614	2614	755	1	1859	3	Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	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
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		204	-0-	204	204	21	1	183	3	N	-0-					28
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	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

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		4003	-0-	4003	4003	272	1	3625	3	Y	96	29	1			81
							106	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

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	3100	N	8452	-0-	5352	10941	8452	3			N	-0-					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

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		8231	-0-	8231	8231	1268	1	6963	3	Y	-0-					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	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

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		4373	-0-	4373	4373	400	1	3973	3	Y	-0-					64
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	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
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		4036	-0-	4036	4036	489	1	3519	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	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

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	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	124	1	8431	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

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		4106	-0-	4106	4106	210	1	3896	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

*09	3900	X	3644	-0-	-256	-0-	433	1	3211	3	Y	-0-					7
*10	4030	X	3353	-0-	-677	-0-	607	1	2746	3	Y	-0-					7
11	3900	X	2934	-0-	-966	-0-	589	1	2345	3	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		2929	-0-	2929	2929	712	1	2217	3	Y	-0-					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2929					Y	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2929					Y	NO RPT					7

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	33	1			46
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

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-
02	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

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		2342	-0-	2342	2342	331	1	2011	3	Y	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	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

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		5510	-0-	5510	5510	1571	1	3939	3	Y	-0-					50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	9	1			23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	1111	1	5151	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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		5631	-0-	5631	5631	674	1	4957	3	Y	-0-					29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
02	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
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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	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
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
02	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
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	191	191	1			56
							210	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	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
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
02	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
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
02	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
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	2705	-0-	-302	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		8680	-0-	8680	8680	1115	1	7529	3	Y	33	33	1			16
							36	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
02	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
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	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-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
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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	279	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
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		2748	-0-	2748	2748	538	1	2210	3	Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	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
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
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	1105	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		6656	-0-	6656	6656	1475	1	5181	3	Y	-0-					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
02	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
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
02	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
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	2955	-0-	-517	-0-	15	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	18	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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

*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			Y	-0-					13
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	N	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

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
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		4326	-0-	4326	4326	447	1	3868	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	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
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		2608	-0-	2608	2608	669	1	1911	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
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		1505	-0-	1505	1505	222	1	1283	3	Y	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	279	1	6503	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

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	4640	-0-	-103	-0-	278	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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

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	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	124	1	13995	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12544	X	NO RPT	-0-	-12544	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

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-
02	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

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
02	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
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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	574	1	3308	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-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
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		7205	-0-	7205	7205	741	1	6436	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
02	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
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		446	-0-	446	446	87	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	717	1	14802	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8344	X	NO RPT	-0-	-8344	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	517	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		2137	-0-	2137	2137	957	1	1166	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 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
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	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	385	1	7370	2	N	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-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
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
02	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
*09	4740	X	3943	-0-	-797	-0-	72	1	3871	3	Y	-0-					20
*10	4898	X	4139	-0-	-759	-0-	238	1	3901	3	Y	-0-					20
*11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	285	1	4165	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	380	1	2963	3	Y	-0-					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3343					Y	NO RPT					20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3343					Y	NO RPT					20

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
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		5272	-0-	5272	5272	546	1	4726	3	Y	-0-					39
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	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
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
02	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
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
02	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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	0	K	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
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
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-
02	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
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
02	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
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		4505	-0-	4505	4505	466	1	4039	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3166	-0-	-275	-0-	617	1	2549	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	3294 1	1 9	1441	3	Y	1	32	1			2
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
02	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

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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	2311	-0-	-820	-0-	305	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

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	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	357	1	5351	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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
02	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
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		1887	-0-	1887	1887	96	1	1791	3	Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-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
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		1930	-0-	1930	1930	359	1	1571	3	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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		1281	-0-	1281	1281	251	1	1030	3	Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	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
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		3388	-0-	3388	3388	631	1	2757	3	Y	-0-					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
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	9138	-0-	-813	-0-	2369	1	6769	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-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
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	3935	-0-	-64	-0-	761	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
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	3485	-0-	-1909	-0-	119	1	3366	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-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
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

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
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	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
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		4798	-0-	4798	4798	526	1	4272	3	Y	-0-			21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 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
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	808	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 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
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	5102	-0-	-695	-0-	258	1	4844	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		3454	-0-	3454	3454	998	1	2456	3	Y	-0-					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
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		1692	-0-	1692	1692	174	1	1518	3	Y	-0-					86
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
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		3133	-0-	3133	3133	384	1	2735	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	135	1	4979	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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

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	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	387	1	8011	2	N	-0-			-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	273	1	1411	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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		4723	-0-	4723	4723	489	1	4234	3	Y	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

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-
02	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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3742	-0-	3742	3742	387	1	3349	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5231	-0-	-1930	-0-	541	1	4690	3	N	-0-					17
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					17
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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		836	-0-	836	836	164	1	672	3	Y	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	478	1	2200	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 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
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		223	-0-	223	223	94	1	115	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		4966	-0-	4966	4966	793	1	4145	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
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		4255	-0-	4255	4255	679	1	3548	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
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		4481	-0-	4481	4481	577	1	3853	3	Y	46	57	1			29
							51	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
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
02	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
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
02	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
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		6455	-0-	6455	6455	667	1	5776	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
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		6941	-0-	6941	6941	764	1	6135	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	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
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		2283	-0-	2283	2283	308	1	1975	3	Y	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	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
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
02	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
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		2524	-0-	2524	2524	304	1	2192	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
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
02	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
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		4887	-0-	4887	4887	834	1	4053	3	Y	-0-					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	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
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	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	121	1	4208	2	N	-0-					-0-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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		503	-0-	503	503	52	1	451	3	Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	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
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	3372	-0-	-162	-0-	587	1	2785	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	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

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
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
02	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
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
02	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
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		2185	-0-	2185	2185	276	1	1861	3	Y	44	44	1			22
							48	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	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
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	4856	-0-	-879	-0-	293	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-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
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		2428	-0-	2428	2428	328	1	2100	3	Y	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	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
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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	16	1	2983	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		4774	-0-	4774	4774	608	1	4166	3	Y	-0-	15	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	516	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	3365	-0-	-913	-0-	1260	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-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
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	5051	-0-	-219	-0-	880	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	484	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

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	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	449	1	2217	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	22	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

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		7383	-0-	7383	7383	6946	1	386	3	Y	46	40	1			21
							51	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 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
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	2804	-0-	-234	-0-	15	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3454	-0-	-49	-0-	18	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-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
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		1676	-0-	1676	1676	170	1	1472	3	Y	31	26	1			19
							34	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-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
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	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	117	1	12292	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-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
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-
02	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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		6212	-0-	6212	6212	707	1	5466	3	Y	35	34	1			16
							39	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

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	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	529	1	2395	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

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	5100	-0-	-356	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-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 #: 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	318	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	18	1	3476	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		3034	-0-	3034	3034	314	1	2720	3	Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
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		5554	-0-	5554	5554	575	1	4979	3	Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	0	N	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

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
*09	5880	X	5507	-0-	-373	-0-	49	1	5458	3	N	-0-					26
*10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	342	1	5584	3	N	-0-					26
11	5640	X	5639	-0-	-1	-0-	381	1	5258	3	N	-0-					26
12	5828	X	5558	-0-	-270	-0-	872	1	4686	3	N	-0-					26
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					26
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					N	NO RPT					26

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
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		7612	-0-	7612	7612	787	1	6814	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	427	1	1964	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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
*09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	39	1	4279	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
*10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	268	1	4383	3	Y	-0-					9
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	306	1	4220	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		4660	-0-	4660	4660	479	1	4152	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4660					Y	NO RPT					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4660					Y	NO RPT					4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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
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
02	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
*09	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	27 11	1 9	3050	3	Y	10	12	1			9
*10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	195	1	3185	3	Y	-0-					9
*11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	224	1	3081	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		3404	-0-	3404	3404	349 29	1 9	3026	3	Y	26	31	1			4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3404					Y	NO RPT					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3404					Y	NO RPT					4

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
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		13208	-0-	13208	13208	77	1	13131	3	Y	-0-					76
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
02	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
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		1196	-0-	1196	1196	1196	3			Y	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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
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		2881	-0-	2881	2881	343	1	2538	3	Y	-0-					1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	715	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	813	1	1896	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	911	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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 #: 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
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		400	-0-	400	400	41	1	359	3	Y	-0-					49
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
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
02	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
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		2087	-0-	2087	2087	216	1	1871	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		2251	-0-	2251	2251	2251	3			Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	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
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		479	-0-	479	479	39	1	298	3	Y	129	85	1			59
							142	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 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
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		2650	-0-	2650	2650	766	1	1884	3	Y	-0-					1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		3215	-0-	3215	3215	929	1	2286	3	Y	-0-					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		5995	-0-	5995	5995	3606	1	2389	3	Y	-0-					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	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
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-
02	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
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		519	-0-	519	519	519	3			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	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
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		6477	-0-	6477	6477	1121	1	5356	3	Y	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	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
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
02	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
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	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3			N	-0-					16
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					16
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-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
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		4164	-0-	4164	4164	2504	1	1660	3	Y	-0-					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	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
*09	4830	X	4165	-0-	-665	-0-	485	1	3669	3	Y	10					33
							11	9									
*10	4991	X	4122	-0-	-869	-0-	658	1	3462	3	Y	2	35	1			-0-
							2	9									
*11	4830	X	4035	-0-	-795	-0-	706	1	3329	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	790	1	3202	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4014					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4014					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
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		2354	-0-	2354	2354	281	1	2031	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	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
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		213	-0-	213	213	128	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		1597	-0-	1597	2281	261	1	1322	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	447	1	3810	3	N	-0-					69
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					69
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-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
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		5828	-0-	5828	5828	3505	1	2323	3	Y	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
02	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
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	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	450	1	9305	2	N	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-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
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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	660	1	2017	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-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
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
*09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4341	3	11	9	Y	10	10	1			56
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	499	1	4013	3	Y	19	19	1			56
							21	9									
*11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	513	1	4012	3	Y	19	19	1			56
							21	9									
12	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	625	1	3904	3	Y	8	8	1			56
							9	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4538					Y	NO RPT					56
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4538					Y	NO RPT					56

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
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		3881	-0-	3881	3881	572	1	3309	3	Y	-0-					84
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	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
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		2070	-0-	2070	2070	339	1	1717	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	603	1	7119	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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
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	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-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
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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	16	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-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
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	13	13	1			26
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	1			26
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	42	42	1			26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			26
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-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
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	3764	-0-	-6404	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	9955	-0-	-1143	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-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
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	3341	-0-	-7	-0-	17	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-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
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		5346	-0-	5346	5346	679	1	4653	3	Y	13	22	1			6
							14	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	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
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
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	2188	-0-	-664	-0-	1125	1	1063	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	7	1	832	3	Y	9	9	1			65
							10	9									
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	884	3	Y	21	21	1			65
							23	9									
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	942	3	Y	23	23	1			65
							25	9									
12	DLQ G-10		960	-0-	960	960	98	1	849	3	Y	12	12	1			65
							13	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	960					Y	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	960					Y	NO RPT					65

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

*09	8040	X	7533	-0-	-507	-0-	67	1	7460	3	Y	5	5	1			48
							6	9									
*10	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	473	1	7723	3	Y	3	3	1			48
							3	9									
*11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	530	1	7309	3	Y	1	1	1			48
							1	9									
12	DLQ G-10		8092	-0-	8092	8092	837	1	7252	3	Y	3	3	1			48
							3	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8092					Y	NO RPT					48
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8092					Y	NO RPT					48

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

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		5939	-0-	5939	5939	717	1	5180	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	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

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		2410	-0-	2410	2410	2410	3			Y	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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		6361	-0-	6361	6361	658	1	5703	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	21	1	4100	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-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
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	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	13	1	2570	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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		6092	-0-	6092	6092	6092	3			Y	-0-					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1575	1	2517	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	4691	-0-	-83	-0-	422	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-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
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-
02	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
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	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	742	1	8438	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-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
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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	4196	-0-	-82	-0-	22	1	4174	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-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
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	2816	-0-	-377	-0-	15	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-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
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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
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	3100	N	6211	-0-	3111	10141	6211	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	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
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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	939	1	3209	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-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
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		3770	-0-	3770	3770	509	1	3261	3	Y	-0-					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
02	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
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		4476	-0-	4476	4476	4440	3	36	9	Y	33	11	1			34
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	3279	-0-	-348	-0-	279	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
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	7655	-0-	-405	-0-	460	1	7195	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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

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
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
02	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
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	3462	-0-	-258	-0-	18	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
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	6012	-0-	-374	-0-	31	1	5981	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-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
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	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	547	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		4620	-0-	4620	4620	520	1	4100	3	Y	-0-					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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
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	3100	N	3663	-0-	563	1156	3663	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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		7803	-0-	7803	7803	31	1	7746	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-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
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	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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		2523	-0-	2523	2523	558	1	1965	3	Y	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	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
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		2021	-0-	2021	2021	219	1	1760	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	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
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		7732	-0-	7732	7732	1356	1	6364	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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		3309	-0-	3309	3309	329	1	2980	3	Y	-0-					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	3851	-0-	-582	-0-	299	1	3552	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	5	1			27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					27
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	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
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
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	3541	-0-	-55	-0-	18	1	3523	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
*09	1950	X	1468	-0-	-482	-0-	13	1	1444	3	Y	10	5	1			9
							11	9									
*10	1922	X	1893	-0-	-29	-0-	109	1	1784	3	Y	-0-					9
*11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	124	1	1713	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	212	1	1840	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2081					Y	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2081					Y	NO RPT					4

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
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	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	541	1	4209	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-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
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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	33	1			46
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					46
12	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					46
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					46
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					46

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
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	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	418	1	6646	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	18	1	2046	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
*10	2108	X	2103	-0-	-5	-0-	121	1	1982	3	Y	-0-					9
*11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	143	1	1966	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2372	-0-	2372	2372	242	1	2101	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2372					Y	NO RPT					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2372					Y	NO RPT					4

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
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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	235	1	922	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	501	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-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
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	276	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	457	1	5248	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		7463	-0-	7463	7463	1927	1	5508	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	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
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
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		8334	-0-	8334	8334	860	1	7474	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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	2303	-0-	-2037	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-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
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	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	279	1	6273	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		1790	-0-	1790	1790	310	1	1480	3	Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	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
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	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
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	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	271	1	6033	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		4242	-0-	4242	4242	439	1	3803	3	Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	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
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
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		1753	-0-	1753	1753	181	1	1572	3	Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	63	1	2812	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	5051	-0-	-2	-0-	822	1	4229	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3081	-0-	-360	-0-	16	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 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
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	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	397	1	4778	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

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	3052	-0-	-110	-0-	16	1	3036	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

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	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	22	1	4179	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

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	2838	-0-	-324	-0-	15	1	2823	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	10	1	1876	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

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	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	27	1	5112	2	N	-0-			-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

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		3955	-0-	3955	3955	409	1	3546	3	Y	-0-			19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
02	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
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5191	-0-	-1505	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	12	1	2344	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3259	-0-	-89	-0-	17	1	3242	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-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
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	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	31	1	5920	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	13	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		1988	-0-	1988	1988	206	1	1782	3	Y	-0-					38
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
02	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
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	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	433	1	8491	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-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
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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	845	-0-	-2007	-0-	114	1	731	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-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
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		140	-0-	140	140	14	1	126	3	Y	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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		5330	-0-	5330	5330	923	1	4407	3	Y	-0-					55
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
02	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
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		1790	-0-	1790	1790	1217	1	573	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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		123	-0-	123	123	84	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*09	7560	X	5937	-0-	-1623	-0-	53	1	5884	3	Y	-0-					22
*10	7130	X	6131	-0-	-999	-0-	353	1	5756	3	Y	20	31	1			11
							22	9									
11	6900	X	5975	-0-	-925	-0-	404	1	5563	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
12	DLQ G-10		6316	-0-	6316	6316	654	1	5662	3	Y	-0-					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6316					Y	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6316					Y	NO RPT					7

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
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		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
*09	5400	X	5130	-0-	-270	-0-	46	1	5084	3	Y	-0-					5
*10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	337	1	5504	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	5520	X	5206	-0-	-314	-0-	352	1	4851	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	DLQ G-10		5817	-0-	5817	5817	602	1	5215	3	Y	-0-					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5817					Y	NO RPT					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5817					Y	NO RPT					3

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

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	17188	-0-	-389	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					-0-
02	16408	X	NO RPT	-0-	-16408	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	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

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

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		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	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

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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	143	1	676	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
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		711	-0-	711	711	483	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	315	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
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	3525	-0-	-505	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-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
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	4389	-0-	-199	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	300	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	261	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-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 #: 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
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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	241	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-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
*09	2280	X	1921	-0-	-359	-0-	17	1	1904	3	Y	-0-					-0-
*10	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	119	1	1944	3	Y	16	7	1			9
							18	9									
*11	2400	X	1876	-0-	-524	-0-	126	1	1743	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
*12	DLQ G-10		2141	-0-	2141	2141	222	1	1919	3	Y	-0-					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2141					Y	NO RPT					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2141					Y	NO RPT					6

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
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	4161	-0-	-1636	-0-	431	1	3730	3	N	-0-					53
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					53
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-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
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	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	9084	-0-	-247	-0-	1058	1	8026	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-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
09	14B2 EXT		-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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		2789	-0-	2789	2789	2789	3			Y	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
02	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

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	5191	-0-	-358	-0-	356	1	4835	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

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	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	167	1	6544	2	N	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

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	13685	-0-	-916	-0-	1083	1	12602	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12964	X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

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	6117	-0-	-1106	-0-	554	1	5563	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

*09	180	N	135	-0-	-45	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	26	12	1			14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	15	1			8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	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
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
*09	3660	X	2473	-0-	-1187	-0-	22	1	2451	3	Y	-0-					-0-
*10	3782	X	1777	-0-	-2005	-0-	102	1	1665	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
11	3660	X	2299	-0-	-1361	-0-	155	1	2140	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	DLQ G-10		1841	-0-	1841	1841	191	1	1650	3	Y	-0-					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1841					Y	NO RPT					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1841					Y	NO RPT					4

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
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	5345	-0-	-2095	-0-	304	1	5041	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
*09	8190	X	6841	-0-	-1349	-0-	61	1	6780	3	Y	-0-					3
*10	8463	X	7667	-0-	-796	-0-	441	1	7208	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
11	8190	X	6710	-0-	-1480	-0-	453	1	6250	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
12	DLQ G-10		5521	-0-	5521	5521	571	1	4950	3	Y	-0-					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5521					Y	NO RPT					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5521					Y	NO RPT					6

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
*09	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	32	1	3603	3	Y	-0-					-0-
*10	4433	X	3815	-0-	-618	-0-	220	1	3589	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
*11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	293	1	4043	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*12	DLQ G-10		4326	-0-	4326	4326	448	1	3878	3	Y	-0-					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4326					Y	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4326					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	6730	-0-	-803	-0-	330	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	27	1	3015	3	Y	-0-					-0-
*10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	182	1	2965	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
*11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	148	1	2033	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
*12	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	224	1	1941	3	Y	-0-					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2165					Y	NO RPT					5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2165					Y	NO RPT					5

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	25	1			28
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			8
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	DLQ G-10		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

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
*09	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	17	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*10	2294	X	2240	-0-	-54	-0-	129	1	2103	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
*11	2340	X	1772	-0-	-568	-0-	120	1	1650	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*12	DLQ G-10		2495	-0-	2495	2495	258	1	2237	3	Y	-0-					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2495					Y	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2495					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
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	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	750	1	8931	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
*09	645	X	645	-0-	-0-	-0-	6	1	639	3	Y	-0-					-0-
*10	465	X	344	-0-	-121	-0-	16	1	264	3	Y	58	27	1			31
							64	9									
*11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	23	34	1			20
							25	9									
*12	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	122	1	1055	3	Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1177					Y	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1177					Y	NO RPT					20

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	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 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
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-
02	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

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		5663	-0-	5663	5663	4623	1	1040	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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		5843	-0-	5843	5843	705	1	5096	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	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

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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	263	1	1665	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	209	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		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

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	5483	-0-	-66	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

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	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	556	1	2809	2	N	-0-					-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	8	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

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	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	249	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	505	1	5862	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-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
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	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	92	1	6960	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-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
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	3477	-0-	-274	-0-	551	1	2926	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-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
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	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	2	N	-0-			-0-
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-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
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	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	460	1	2610	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-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
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	7051	-0-	-575	-0-	853	1	6198	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	5164	-0-	-137	-0-	493	1	4671	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-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 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
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	6097	-0-	-630	-0-	584	1	5513	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-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
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	11071	-0-	-430	-0-	894	1	10177	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			-0-
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-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
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	10824	-0-	-150	-0-	874	1	9950	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9772	X	NO RPT	-0-	-9772	-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
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		186	-0-	186	186	19	1	167	3	Y	-0-			39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
02	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
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	8567	-0-	-423	-0-	511	1	8056	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-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
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	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-			-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*09	4530	X	4264	-0-	-266	-0-	38	1	4226	3	Y	-0-					-0-
*10	4712	X	3838	-0-	-874	-0-	219	1	3579	3	Y	36	17	1			19
							40	9									
*11	4560	X	2195	-0-	-2365	-0-	147	1	2033	3	Y	14	21	1			12
							15	9									
*12	DLQ G-10		608	-0-	608	608	63	1	545	3	Y	-0-					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	608					Y	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	608					Y	NO RPT					12

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

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	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

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	681	-0-	-528	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

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	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

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	8149	-0-	-2422	-0-	998	1	7151	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	4459	-0-	-4221	-0-	378	1	4081	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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
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	11502	-0-	-1053	-0-	149	1	11353	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-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
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	6267	-0-	-770	-0-	84	1	6183	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-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
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	7778	-0-	-1491	-0-	113	1	7665	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-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
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	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	315	1	5976	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	6316	-0-	-752	-0-	83	1	6233	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	62	29	1			33
							68	9									
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	25	36	1			22
							28	9									
*12	DLQ G-10		157	-0-	157	157	16	1	141	3	Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					22

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

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	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	830	1	4337	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

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	13330	-0-	-868	-0-	171	1	13159	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12236	X	NO RPT	-0-	-12236	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	10768	-0-	7768	7768	725	1	9987	3	Y	51	6	1			45
							56	9									
*12	DLQ G-10		6472	-0-	6472	14240	670	1	5802	3	Y	-0-					45
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14240					Y	NO RPT					45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14240					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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		754	-0-	754	754	78	1	676	3	Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	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
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		1997	-0-	1997	1997	207	1	1790	3	Y	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	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
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		3935	-0-	3935	3935	407	1	3528	3	Y	-0-					38
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
02	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
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	4937	-0-	-23	-0-	404	1	4533	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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
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	13931	-0-	-143	-0-	147	1	13784	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-
02	13384	X	NO RPT	-0-	-13384	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4233	-0-	-14	-0-	22	1	4211	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
09	14B2 EXT		-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	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

09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10	1333	X	252	-0-	-1081	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11	1110	X	227	-0-	-883	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	620	X	153	-0-	-467	-0-					N	-0-			-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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

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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	336	1	1699	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	704	1	8287	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

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	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	1150	1	8631	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			-0-
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	578	1	3117	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	12310	-0-	-989	-0-	960	1	11350	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11424	X	NO RPT	-0-	-11424	-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
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	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	538	1	4662	3	N	-0-					92
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					92
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-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
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	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	509	1	9199	2	N	-0-					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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
02	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

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
02	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

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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	366	1	3396	2	N	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

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-
02	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

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	4754	-0-	-795	-0-	377	1	4377	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

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	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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 #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 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
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	5567	-0-	-168	-0-	441	1	5126	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 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
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	6527	-0-	-386	-0-	518	1	6009	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	19	1	3688	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	0	X	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-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 #: 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
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	5336	-0-	-213	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-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
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	6491	-0-	-391	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-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
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	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-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
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	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-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
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	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	90	1	5327	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
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	4763	-0-	-476	-0-	63	1	4700	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	764	1	10835	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-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
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	8208	-0-	-1092	-0-	723	1	7485	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			-0-
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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		3608	-0-	3608	3608	373	1	3235	3	Y	-0-			46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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		5526	-0-	5526	5526	572	1	4954	3	Y	-0-					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	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
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		2807	-0-	2807	2807	291	1	2516	3	Y	-0-					36
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	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
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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	21	1	3942	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-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
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	7882	-0-	-116	-0-	1634	1	6248	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-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
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	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	38	1	7260	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 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
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		290	-0-	290	290	30	1	260	3	Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	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

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	4396	-0-	-6	-0-	847	1	3549	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

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	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	146	1	15449	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12432	X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
02	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

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		1410	-0-	1410	1410	146	1	1264	3	Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	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

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	255	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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
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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	418	1	1980	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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	1009	-0-	-6803	-0-	159	1	850	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

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	5233	-0-	-10856	-0-	165	1	5068	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			-0-
02	13804	X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

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	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	625	1	2963	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

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	2981	-0-	-398	-0-	16	1	2965	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

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	2935	-0-	-196	-0-	15	1	2920	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	37	1	6987	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	10	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	4039	-0-	-456	-0-	21	1	4018	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

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	8514	-0-	-1437	-0-	652	1	7862	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

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		11806	-0-	11806	11806	1222	1	10584	3	Y	-0-					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
02	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

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	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	277	1	5199	2	N	-0-					-0-
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	630	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	35	1	6617	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-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
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	5710	-0-	-242	-0-	816	1	4894	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-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
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	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1155	1	5376	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	602	1	8448	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-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
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	4177	-0-	-4255	-0-	341	1	3836	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-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
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	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	341	1	2266	2	N	-0-			-0-
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-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
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	5634	-0-	-1000	-0-	1586	1	4048	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-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
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	6309	-0-	-1751	-0-	1822	1	4487	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	8650	-0-	-526	-0-	2949	1	5701	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-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 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
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	15630	-0-	-118	-0-	992	1	14638	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14896	X	NO RPT	-0-	-14896	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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
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	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	403	1	6633	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	9967	-0-	-77	-0-	124	1	9843	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-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
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	9096	-0-	-1320	-0-	2383	1	6713	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	9749	-0-	-264	-0-	2528	1	7221	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			-0-
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		10360	-0-	10360	10360	1072	1	9288	3	Y	-0-			11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	22	1	4204	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 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
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	4025	-0-	-98	-0-	21	1	4004	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 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
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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	20	1	3777	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	992	1	9212	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	18	1	3531	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

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	7827	-0-	-760	-0-	7827	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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

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	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1013	1	4806	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

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	5812	-0-	-1659	-0-	171	1	5641	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-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

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	11107	-0-	-3804	-0-	144	1	10963	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT			-0-
02	13468	X	NO RPT	-0-	-13468	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

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	10231	-0-	-867	-0-	10231	2			N	-0-			-0-
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9828	X	NO RPT	-0-	-9828	-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 #: 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
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	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	196	1	9605	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			-0-
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	7285	-0-	-93	-0-	125	1	7160	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-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
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	9653	-0-	-6188	-0-	237	1	9416	2	N	-0-			-0-
01	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT			-0-
02	13748	X	NO RPT	-0-	-13748	-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
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	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	139	1	2466	2	N	-0-			-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	4387	-0-	-3208	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	15198	-0-	-2627	-0-	221	1	14977	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT			-0-
02	15176	X	NO RPT	-0-	-15176	-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 #: 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
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	6619	-0-	-201	-0-	134	1	6485	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-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
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	104	1	621	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	3265	-0-	-3090	-0-	139	1	3126	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-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
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	7381	-0-	-1392	-0-	279	1	7102	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			-0-
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-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
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	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	279	1	7569	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-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
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	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	279	1	10497	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	279	1	7545	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-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 #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	1165	1	5527	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-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
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	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13495	2			N	-0-			-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-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
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	6952	-0-	-643	-0-	279	1	6673	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	5344	-0-	-50	-0-	553	1	4791	3	N	-0-			85
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			85
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-
02	13272	X	NO RPT	-0-	-13272	-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
*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-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	279	1	8164	2	N	-0-					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	4458	-0-	-68	-0-	279	1	4179	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-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 #: 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
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	36275	-0-	-13170	-0-	36275	2			N	-0-					-0-
01	44733	X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					N	NO RPT					-0-
02	35392	X	NO RPT	-0-	-35392	-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
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	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-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
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	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	279	1	4283	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-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
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-
02	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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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

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
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		5899	-0-	5899	5899	611	1	5288	3	Y	-0-					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	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
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	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-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
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	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	1537	1	13313	3	N	-0-					19
01	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					19
02	14532	X	NO RPT	-0-	-14532	-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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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		6361	-0-	6361	6361	658	1	5703	3	Y	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	0	X	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
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
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	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-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
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	13791	-0-	-779	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12936	X	NO RPT	-0-	-12936	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	7978	-0-	-51	-0-	1654	1	6324	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
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		14480	-0-	14480	14480	1499	1	12981	3	Y	-0-					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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		4199	-0-	4199	4199	435	1	3764	3	Y	-0-					42
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	11858	-0-	-46	-0-	268	1	11590	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	27104	-0-	-8267	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT					-0-
02	27580	X	NO RPT	-0-	-27580	-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
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
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	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1152	1	5465	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

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	10552	-0-	-453	-0-	10552	2			N	-0-			-0-
01	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

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	5876	-0-	-2494	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT			-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

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		5254	-0-	5254	5254	544	1	4710	3	Y	-0-			18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
02	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

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 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
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	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-			-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 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
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	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
01	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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
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	14488	-0-	-981	-0-	14488	2			N	-0-			-0-
01	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT			-0-
02	13496	X	NO RPT	-0-	-13496	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1277	1	10237	2	N	-0-			-0-
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	-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
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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	1183	1	10248	3	N	-0-			28
01	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT			28
02	11368	X	NO RPT	-0-	-11368	-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
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	10898	-0-	-1285	-0-	533	1	10365	2	N	-0-			-0-
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT			-0-
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	5190	-0-	-979	-0-	5190	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-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
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	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	171	1	13573	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10892	X	NO RPT	-0-	-10892	-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
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	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	279	1	8530	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-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
*09	22830	X	22401	-0-	-429	-0-	1889	1	20503	3	Y	8					34
							9	9									
*10	23591	X	23000	-0-	-591	-0-	1549	1	21441	3	Y	9	31	1			12
							10	9									
11	22560	X	21932	-0-	-628	-0-	1440	1	20492	3	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		22691	-0-	22691	22691	1415	1	21276	3	Y	-0-					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22691					Y	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22691					Y	NO RPT					12

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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
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	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-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
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	9445	-0-	-165	-0-	1645	1	7800	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-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
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	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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
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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4864	-0-	-964	-0-	279	1	4585	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15570	-0-	-922	-0-	202	1	15368	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14392	X	NO RPT	-0-	-14392	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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

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
*09	120	N	40	-0-	-80	-0-	10	1	19	3	Y	10					61
							11	9									
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					61
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					61
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
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-
02	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
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		15063	-0-	15063	15063	3429	1	11634	3	Y	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
02	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
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
02	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
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	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
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	3703	-0-	-1474	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-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
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	10004	-0-	-443	-0-	133	1	9871	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	8818	-0-	-389	-0-	277	1	8541	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	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
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		4104	-0-	4104	4104	415	1	3591	3	Y	89	97	1			28
							98	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
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		3922	-0-	3922	3922	406	1	3516	3	Y	-0-					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	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
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	12102	-0-	-701	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11116	X	NO RPT	-0-	-11116	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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		9009	-0-	9009	9009	922	1	7989	3	Y	89	80	1			28
							98	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	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
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
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		3256	-0-	3256	3256	337	1	2919	3	Y	-0-					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-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
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	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	279	1	9922	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-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
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	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12404	X	NO RPT	-0-	-12404	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

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	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-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

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	13961	-0-	-671	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12516	X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

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	9499	-0-	-1816	-0-	279	1	9220	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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	19781	-0-	-710	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-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
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	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-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
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	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	279	1	10306	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8624	X	NO RPT	-0-	-8624	-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
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	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10892	X	NO RPT	-0-	-10892	-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
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	10988	-0-	-234	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-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
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	18125	-0-	-1808	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					-0-
02	18032	X	NO RPT	-0-	-18032	-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
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	1981	-0-	-7691	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-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
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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
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	12845	-0-	-423	-0-	279	1	12566	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-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
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	5676	-0-	-3128	-0-	279	1	5397	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-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
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	14305	-0-	-699	-0-	14305	2			N	-0-			-0-
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT			-0-
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	279	1	6996	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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	6179	-0-	-238	-0-	640	1	5539	3	N	-0-					21
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					21
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-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
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	16524	-0-	-619	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-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
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
02	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
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
02	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
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	1134	-0-	-2121	-0-	122	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-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
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
02	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
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	3226	-0-	-215	-0-	334	1	2892	3	N	-0-					56
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					56
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	94	1	9269	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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
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	4593	-0-	-894	-0-	468	1	4057	3	N	62	62	1			110
							68	9									
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					110
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-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
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	16525	-0-	-2354	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					-0-
02	17052	X	NO RPT	-0-	-17052	-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
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	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	141	1	2029	2	N	-0-			-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		2954	-0-	2954	2954	306	1	2648	3	Y	-0-			35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
02	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
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		1353	-0-	1353	1353	140	1	1213	3	Y	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
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		7211	-0-	7211	7211	746	1	6465	3	Y	-0-			72
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72
02	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
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	7517	-0-	-295	-0-	415	1	7102	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-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
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-
02	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
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	3100	N	23130	-0-	20030	23039	23130	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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
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-
02	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

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	14353	-0-	-961	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-
02	13328	X	NO RPT	-0-	-13328	-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

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	11390	-0-	-483	-0-	279	1	11111	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10724	X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

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		165	-0-	165	165	12	1	101	3	Y	47	17	1			31
							52	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

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
02	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

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	8137	-0-	-1194	-0-	434	1	7703	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
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
02	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
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		7646	-0-	7646	7646	791	1	6855	3	Y	-0-					40
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	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
*09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	790	1	8578	3	Y	8					16
							9	9									
*10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	653	1	9035	3	Y	9	15	1			10
							10	9									
11	9030	X	8610	-0-	-420	-0-	566	1	8044	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		9426	-0-	9426	9426	588	1	8838	3	Y	-0-					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9426					Y	NO RPT					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9426					Y	NO RPT					10

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					49
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	45	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10		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
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
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		8733	-0-	8733	8733	904	1	7829	3	Y	-0-					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	11400	-0-	-39	-0-	279	1	11121	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-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
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	13148	-0-	-802	-0-	720	1	12428	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-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
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		6578	-0-	6578	6578	675	1	5851	3	Y	47	17	1			31
							52	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
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	7303	-0-	-106	-0-	414	1	6889	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-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
*09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	36	1	6003	3	Y	-0-					4
*10	6231	X	5679	-0-	-552	-0-	297	1	5382	3	Y	-0-					4
11	6030	X	5319	-0-	-711	-0-	362	1	4957	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		5444	-0-	5444	5444	539	1	4905	3	Y	-0-					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5444					Y	NO RPT					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5444					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	12839	-0-	-894	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	9330	X	6881	-0-	-2449	-0-	2442	1	4428	3	Y	10					13
							11	9									
*10	9517	X	7195	-0-	-2322	-0-	2517	1	4678	3	Y	-0-					13
11	9150	X	6941	-0-	-2209	-0-	2397	1	4544	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		6385	-0-	6385	6385	2225	1	4160	3	Y	-0-					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6385					Y	NO RPT					13
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6385					Y	NO RPT					13

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
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	7240	-0-	-665	-0-	401	1	6839	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-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
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	5776	-0-	-517	-0-	1197	1	4579	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-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
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		4917	-0-	4917	4917	509	1	4408	3	Y	-0-					68
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
02	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
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	13807	-0-	-1104	-0-	177	1	13630	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-
02	13160	X	NO RPT	-0-	-13160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	414	1	3586	3	N	-0-					93
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					93

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
*09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	38	1	4171	3	N	-0-					26
*10	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	227	1	3698	3	N	-0-					26
11	4200	X	3383	-0-	-817	-0-	229	1	3154	3	N	-0-					26
12	4340	X	3218	-0-	-1122	-0-	1322	1	1896	3	N	-0-					26
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					26
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					26

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 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
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	9434	-0-	-765	-0-	503	1	8931	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 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
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1254	1	2275	3	Y	10					11
							11	9									
*10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	673	1	1252	3	Y	-0-					11
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	1102	1	2089	3	Y	-0-					11
*12	DLQ G-10		3313	-0-	3313	3313	1154	1	2159	3	Y	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3313					Y	NO RPT					11
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3313					Y	NO RPT					11

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 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
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	8119	-0-	-685	-0-	433	1	7686	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-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 #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 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
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	8331	-0-	-535	-0-	445	1	7886	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	12173	-0-	-1994	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-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
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	15804	-0-	-1277	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14476	X	NO RPT	-0-	-14476	-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
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	11489	-0-	-384	-0-	279	1	11210	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-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
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	10545	-0-	-212	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-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
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
02	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
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
02	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
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	16125	-0-	-677	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-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
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
02	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
*09	14340	X	13559	-0-	-781	-0-	4815	1	8733	3	Y	10					13
							11	9									
*10	14260	X	13750	-0-	-510	-0-	4809	1	8941	3	Y	-0-					13
11	14100	X	12949	-0-	-1151	-0-	4471	1	8478	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		13700	-0-	13700	13700	4774	1	8926	3	Y	-0-					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13700					Y	NO RPT					13
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13700					Y	NO RPT					13

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
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		4789	-0-	4789	4789	496	1	4293	3	Y	-0-					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	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
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		8327	-0-	8327	8327	862	1	7465	3	Y	-0-					73
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	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
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		7352	-0-	7352	7352	761	1	6591	3	Y	-0-					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	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
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	5150	-0-	-275	-0-	533	1	4617	3	N	-0-			74
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			74
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-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
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	12462	-0-	-837	-0-	12462	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-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
09	870	X	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-			33
*10	899	X	722	-0-	-177	-0-	42	1	680	3	Y	-0-			33
11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	61	1	838	3	Y	-0-			33
12	DLQ G-10		951	-0-	951	951	98	1	853	3	Y	-0-			33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	951					Y	NO RPT			33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	951					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33
02	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
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	18574	-0-	-863	-0-	18574	2			N	-0-			-0-
01	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT			-0-
02	16940	X	NO RPT	-0-	-16940	-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
09	5910	X	5895	-0-	-15	-0-	5895	3			Y	-0-			33
*10	5735	X	5635	-0-	-100	-0-	325	1	5310	3	Y	-0-			33
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	406	1	5597	3	Y	-0-			33
12	DLQ G-10		6337	-0-	6337	6337	656	1	5681	3	Y	-0-			33
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6337					Y	NO RPT			33
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6337					Y	NO RPT			33

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
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
02	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
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
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	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	731	1	6332	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-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
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-
02		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
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	15461	-0-	-969	-0-	1303	1	14158	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-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
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
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-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
*09	4080	X	3751	-0-	-329	-0-	23	1	3719	3	N	8					8
							9	9									
*10	4340	X	3955	-0-	-385	-0-	204	1	3741	3	N	9	7	1			10
							10	9									
11	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	129	1	3620	3	N	-0-					10
12	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	270	1	3556	3	N	-0-					10
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					10
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					10

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
*09	4290	X	4112	-0-	-178	-0-	26	1	4077	3	N	8					76
							9	9									
*10	4681	X	4381	-0-	-300	-0-	226	1	4144	3	N	10	70	1			16
							11	9									
11	4530	X	4217	-0-	-313	-0-	145	1	4072	3	N	-0-					16
12	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	317	1	4181	3	N	-0-					16
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					16
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*09	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	33	1	5269	3	N	8					12
							9	9									
*10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	283	1	5176	3	N	9	11	1			10
							10	9									
*11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	182	1	5129	3	N	-0-					10
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	392	1	5170	3	N	-0-					10
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					10
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					10

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	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

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	12663	-0-	-481	-0-	1067	1	11596	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11788	X	NO RPT	-0-	-11788	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

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-
02	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

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	11097	-0-	-1458	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

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	16024	-0-	-530	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-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 #: 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
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	15625	-0-	-805	-0-	15625	2			N	-0-			-0-
01	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14532	X	NO RPT	-0-	-14532	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

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	11940	-0-	-1607	-0-	11940	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11368	X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

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	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	279	1	12530	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11200	X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

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	11770	-0-	-599	-0-	992	1	10778	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11172	X	NO RPT	-0-	-11172	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

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	12821	-0-	-1439	-0-	12821	2			N	-0-			-0-
01	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT			-0-
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

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	11719	-0-	-1177	-0-	988	1	10731	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11648	X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

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	10945	-0-	-1672	-0-	10945	2			N	-0-			-0-
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT			-0-
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	-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 #: 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
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	11716	-0-	-746	-0-	11716	2			N	-0-			-0-
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-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
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	11492	-0-	-226	-0-	11492	2			N	-0-			-0-
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-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
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	18749	-0-	-1029	-0-	18749	2			N	-0-			-0-
01	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT			-0-
02	17136	X	NO RPT	-0-	-17136	-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
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	21615	-0-	-736	-0-	21615	2			N	-0-			-0-
01	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT			-0-
02	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-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
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	16198	-0-	-1286	-0-	16198	2			N	-0-			-0-
01	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT			-0-
02	15008	X	NO RPT	-0-	-15008	-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
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	16384	-0-	-1472	-0-	16384	2			N	-0-			-0-
01	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT			-0-
02	15176	X	NO RPT	-0-	-15176	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	20675	-0-	-1552	-0-	20675	2			N	-0-			-0-
01	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT			-0-
02	19600	X	NO RPT	-0-	-19600	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	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

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	18795	-0-	-115	-0-	1584	1	17211	2	N	-0-			-0-
01	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT			-0-
02	17528	X	NO RPT	-0-	-17528	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

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	13765	-0-	-1704	-0-	1160	1	12605	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			-0-
02	13804	X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

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	15082	-0-	-1379	-0-	15082	2			N	-0-			-0-
01	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

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	18257	-0-	-1304	-0-	18257	2			N	-0-			-0-
01	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT			-0-
02	17276	X	NO RPT	-0-	-17276	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

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	23431	-0-	-1803	-0-	23431	2			N	-0-			-0-
01	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					N	NO RPT			-0-
02	22148	X	NO RPT	-0-	-22148	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

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	14919	-0-	-2224	-0-	14919	2			N	-0-			-0-
01	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT			-0-
02	15260	X	NO RPT	-0-	-15260	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-			-0-
01	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT			-0-
02	12712	X	NO RPT	-0-	-12712	-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
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	20899	-0-	-2847	-0-	20899	2			N	-0-			-0-
01	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT			-0-
02	20188	X	NO RPT	-0-	-20188	-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
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	18584	-0-	-543	-0-	18584	2			N	-0-			-0-
01	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT			-0-
02	16576	X	NO RPT	-0-	-16576	-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
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	13550	-0-	-772	-0-	13550	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT			-0-
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-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
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	24430	-0-	-1951	-0-	24430	2			N	-0-			-0-
01	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT			-0-
02	22960	X	NO RPT	-0-	-22960	-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
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	20085	-0-	-2793	-0-	20085	2			N	-0-			-0-
01	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT			-0-
02	19208	X	NO RPT	-0-	-19208	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	28225	-0-	-5999	-0-	28225	2			N	-0-			-0-
01	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					N	NO RPT			-0-
02	31248	X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	966	N	369	-0-	-597	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B2	EXT	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
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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 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
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
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	N	20					44

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 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
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
02	1904	N	1048	-0-	-856	-0-	978	2	70	9	N	64					66

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 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
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
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1219	2	19	9	N	17					21

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 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
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
*02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3					28

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2021

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
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-
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

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
02		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

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
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1239	2	18	9	N	16					20

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

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
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	1200	2	22	9	N	20					40

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

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-
02	2268	N	1954	-0-	-314	-0-	1939	2	15	9	N	14					14

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
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
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-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

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-
02	868	X	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		3626	-0-	3626	6841	3626	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

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												
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	9	8	1						14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6748	X	4629	-0-	-2119	-0-	4629	2			N	-0-					162

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
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
*02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					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
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-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	505	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
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-
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	526	2	3	9	N	3					4

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
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
*02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	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
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									
*02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	461	1	1719	2	N	4					105
							4	9									

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
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
02	4060	X	1572	-0-	-2488	-0-	1572	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
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
02	8232	X	3961	-0-	-4271	-0-	537	1	3424	2	N	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
02	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
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-
02	6468	X	5496	-0-	-972	-0-	351	1	5145	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
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
*02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9238	2	12	9	N	11					100

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4					7

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

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									
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	44	1	298	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

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-
02	532	N	371	-0-	-161	-0-	371	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 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
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-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					72

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					252

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

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-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

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-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 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
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-
*02	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 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
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-
02	1988	N	1541	-0-	-447	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 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
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
02	8652	X	6833	-0-	-1819	-0-	6831	2	2	9	Y	2					15

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6972	X	4627	-0-	-2345	-0-	1019	1	3608	2	Y	-0-					17

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 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
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-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	8008	X	7449	-0-	-559	-0-	364	1	7075	2	N	9					129
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 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
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-
02	1428	N	1276	-0-	-152	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	952	N	720	-0-	-232	-0-	720	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 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
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
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					53

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	73	1	558	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	657	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	67	1	560	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	71	1	576	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	574	2	Y	6					13
							7	9									
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	78	1	524	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

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
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

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-
*02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 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
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
02	3024	X	2415	-0-	-609	-0-	33	1	2382	2	N	-0-					38

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 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
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
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 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
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-
02	6020	X	5940	-0-	-80	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 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
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
02	6692	X	5376	-0-	-1316	-0-	5376	2			N	-0-					83

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	14728	X	11376	-0-	-3352	-0-	11376	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	198 14	1 9	1509	2	Y	13	15	1			21
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	229 14	1 9	1953	2	Y	13	23	1			11
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	176 14	1 9	1477	2	Y	13	14	1			10
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	164 13	1 9	1327	2	Y	12	15	1			7
01	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	157 7	1 9	1277	2	Y	6					13
02	1568	N	1142	-0-	-426	-0-	147 10	1 9	985	2	Y	9	8	1			14

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	1568	N	1334	-0-	-234	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 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
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-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 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
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
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 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
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
02	6356	X	5930	-0-	-426	-0-	5885	2	45	9	N	41					206

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	5068	X	4478	-0-	-590	-0-	446 24	1 9	4008	2	N	22					135

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
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-
02	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 #: 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
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-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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									
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	115	1	772	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

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
02	6160	X	5811	-0-	-349	-0-	5809	2	2	9	N	2					88

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	581	2	65	9	N	59					77

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
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
*02	2800	N	2223	-0-	-577	3924	2223	2			N	-0-					20

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 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
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
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	N	4					134

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

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
02	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

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					97

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

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									
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	100	1	669	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

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-
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	221	1	3656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
02	5964	X	5861	-0-	-103	-0-	5861	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
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
02	3668	X	3467	-0-	-201	-0-	260	1	3207	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 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
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
02	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

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-
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	13552	X	12088	-0-	-1464	-0-	12088	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
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-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					183
02	1288	N	1185	-0-	-103	-0-	1134	2	51	9	N	46					46

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 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
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-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 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
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
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	213	1	3375	2	N	-0-					177

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 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
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
02	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
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
02	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

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-
02	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

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
02	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

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-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	3416	X	2594	-0-	-822	-0-	2594	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
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
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

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									
02	1624	N	1312	-0-	-312	-0-	169	1	1133	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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
02	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
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-
02	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

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-
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

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-
02	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	177	1	3074	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

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-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

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-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
02	1428	X	1250	-0-	-178	-0-	716	1	534	9	N	485	354	1			367

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	3304	X	3202	-0-	-102	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592 N	592	-0-	-0-	-0-	67 1 14 9		511 2		Y	13	15 1				21
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	72 1 14 9		612 2		Y	13	23 1				11
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	60 1 14 9		508 2		Y	13	14 1				10
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	63 1 13 9		511 2		Y	12	15 1				7
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	65 1 7 9		524 2		Y	6					13
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	62 1 10 9		413 2		Y	9	8 1				14

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5460	X	5347	-0-	-113	-0-	5347	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
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					157
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	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
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-
*02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	770	1	3779	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
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-
02	2912	X	2759	-0-	-153	-0-	2759	2			N	-0-					148

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	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
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									
*02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	256	1	6043	2	N	-0-					107

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
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
*02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	776	1	5237	2	N	33					239
							36	9									

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
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-
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	3284	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
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
02	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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	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
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-
02	4032	X	3118	-0-	-914	-0-	241	1	2877	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	3696	X	3531	-0-	-165	-0-	187	1	3344	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
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-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	351	1	4989	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
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-
*02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	266	1	3685	2	Y	-0-					13

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4480	X	4265	-0-	-215	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	103	1	692	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

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									
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	267	1	4001	2	N	58					188
							64	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

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
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	349	1	2	9	N	2					78

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 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
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-
*02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2464	X	2451	-0-	-13	-0-	2451	2			N	-0-					122

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 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
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
02	4088	X	4021	-0-	-67	-0-	465	1	3556	2	N	-0-					21

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2891	2	12	9	N	11					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9772	X	9058	-0-	-714	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	16828	X	15649	-0-	-1179	-0-	15649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				160

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	2688	X	1278	-0-	-1410	-0-	172	1	1106	2	Y	-0-				69

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

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
02	6888	X	6527	-0-	-361	-0-	265	1	6262	2	N	-0-				90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 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
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-
02	5236	X	4361	-0-	-875	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3752	X	3534	-0-	-218	-0-	3534	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1848	N	1028	-0-	-820	-0-	1028	1			N	-0-					145

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 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
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
*02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2728	2	43	9	N	39	164	1			18

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	2716	X	1418	-0-	-1298	-0-	191	1	1227	2	N	-0-					67

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
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
*02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	448	1	1386	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
02	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
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
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	633	1	1395	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	1316	N	164	-0-	-1152	-0-	26	1	138	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
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-
02	4984	X	3785	-0-	-1199	-0-	1346	1	2439	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2240	N	2047	-0-	-193	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	212	1	1609	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	296	1	2528	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	109	1	917	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	95	1	768	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	2356	N	918	-0-	-1438	-0-	100	1	811	2	Y	6					13
							7	9									
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	113	1	759	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

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									
*02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	714	1	691	2	Y	19	27	1			37
							21	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

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-
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2072	X	525	-0-	-1547	-0-	525	1			Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

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
02	4956	X	4346	-0-	-610	-0-	764	1	3582	2	N	-0-					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3423	2	294	9	N	267	187	1			220

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 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
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
*02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	283	1	3815	2	N	-0-					47

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3322	2	15	9	N	14					161

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	2268	X	2180	-0-	-88	-0-	200	1	1980	2	N	-0-					64

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

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-
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

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-
02	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	263	1	2562	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

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-
02	2688	X	2343	-0-	-345	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
02	8260	X	7315	-0-	-945	-0-	7315	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
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-
*02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	465	1	6247	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
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
02	4900	X	4143	-0-	-757	-0-	412	1	3731	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
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
02	3248	X	2417	-0-	-831	-0-	781	1	1636	2	Y	-0-					52

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1512	N	1016	-0-	-496	-0-	95	1	921	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 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
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
02	2380	N	1816	-0-	-564	-0-	579	1	1237	2	Y	-0-			11

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-			58

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 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
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-
02	4564	X	3980	-0-	-584	-0-	3980	2			N	-0-			-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 #: 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
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
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

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									
02	2464	N	2288	-0-	-176	-0-	178	1	2110	2	Y	-0-					6

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

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-
02	3024	X	3002	-0-	-22	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

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
02	5012	X	4712	-0-	-300	-0-	191	1	4521	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
02	2744	X	2434	-0-	-310	-0-	2434	2			N	-0-					72

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

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
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

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
02	5124	X	3879	-0-	-1245	-0-	3879	2			N	-0-					71

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

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
02	4452	X	4132	-0-	-320	-0-	256	1	3876	2	N	-0-					70

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

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-
02	3024	X	2849	-0-	-175	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

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
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									
02	1204	N	599	-0-		-605	-0-	77	1	512	2	Y	9	8	1			14
								10	9									

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

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
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									
02	364	N	262	-0-		-102	-0-	33	1	219	2	Y	9	8	1			14
								10	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

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
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
*02	6766	X	6766	-0-		-0-	-0-	469	1	6297	2	N	-0-					111

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

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
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
02	1988	N	1961	-0-		-27	-0-	1961	2			N	-0-					5

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	155	1	1039	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

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-
02	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

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-
02	3024	X	2662	-0-	-362	-0-	179	1	2483	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

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									
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	254	1	2086	2	Y	-0-					5

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

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
02	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

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-
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	1306	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

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									
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	247	1	1655	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

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
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	188	1	1512	2	Y	-0-					56

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

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
02	5740	X	4935	-0-	-805	-0-	233	1	4702	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 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
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-
*02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	278	1	4019	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 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
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-
02	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	464	1	3812	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 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
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									
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	139	1	930	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

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
*02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	656	1	1645	2	Y	2					79
							2	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

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
*02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	341	1	4064	2	Y	2					79
							2	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

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
02	1988	X	1568	-0-	-420	-0-	571	1	997	2	Y	-0-					10

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

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
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	129	1	1372	2	Y	-0-					21

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

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
*02	2800	N	2640	-0-	-160	543	150	1	2490	2	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2716	X	2367	-0-	-349	-0-	647	1	1720	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	353	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	13	23	1			11
							14	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	Y	6					13
							7	9									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

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-
*02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	424 4	1 9	2731	2	Y	4					20
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
02	2828	X	2419	-0-	-409	-0-	344	1	2075	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
09	5820	X	4849	-0-	-971	-0-	553 8	1 9	4288	2	Y	7					35
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
02	4284	X	4116	-0-	-168	-0-	507	1	3609	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	27	1			37

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	435	1	1871	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
*02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2716	N	2698	-0-	-18	-0-	213	1	2485	2	N	-0-					330

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2380	X	2124	-0-	-256	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 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
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
*02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4026	2	35	9	N	32					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 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
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
02	4984	X	4665	-0-	-319	-0-	4658	2	7	9	N	6					187

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
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
*02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	378	1	1989	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4025	2	12	9	N	11					136

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4844	X	4438	-0-	-406	-0-	4410	2	28	9	N	25					185

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

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
02	980	N	330	-0-	-650	-0-	143	1	187	2	Y	-0-					36

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

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-
02	4676	X	4139	-0-	-537	-0-	167	1	3972	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

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-
02	840	N	450	-0-	-390	-0-	450	1			Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	4200	X	1779	-0-	-2421	-0-	249	1	1530	2	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
*02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	52	1	3499	2	Y	-0-					41

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

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
*02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	730	1	750	2	N	-0-					23

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

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-
02	3052	X	2813	-0-	-239	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

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-
02	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

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-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
*02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	849	1	4120	2	N	-0-					27

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
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
02	4284	X	3777	-0-	-507	-0-	3777	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
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
*02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	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
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-
02	10388	X	9176	-0-	-1212	-0-	9176	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
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-
02	3388	X	2979	-0-	-409	-0-	2979	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
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-
02	7448	X	6737	-0-	-711	-0-	133	1	6604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
02	5376	X	5183	-0-	-193	-0-	5183	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
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-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			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
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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					47
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					47

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
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
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	449	1	3345	2	Y	-0-					37

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 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
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
02	2800	X	2658	-0-	-142	-0-	289	1	2369	2	Y	-0-					53

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 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
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
02	2884	X	2371	-0-	-513	-0-	401	1	1970	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 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
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-
02	6636	X	5640	-0-	-996	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5370	X	5123	-0-	-247	-0-	164	1	4946	2	N	12	87	1			57
							13	9									
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
*02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	156	1	4691	2	N	1					58
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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. (I) GAS 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	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
02	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

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
02	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

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
02	4256	X	3758	-0-	-498	-0-	250	1	3508	2	Y	-0-					63

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3500	X	2977	-0-	-523	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

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-
02	3696	X	2827	-0-	-869	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

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-
*02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 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
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-
02	4676	X	3994	-0-	-682	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

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-
02	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

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-
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

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-
*02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	352	1	2514	2	N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 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
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-
02	3024	X	2734	-0-	-290	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

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-
02	3388	X	2603	-0-	-785	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

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
02	5180	X	4495	-0-	-685	-0-	4495	2			Y	-0-					90

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

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
02	7168	X	6691	-0-	-477	-0-	6691	2			Y	-0-					90

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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									
02	1512	N	1412	-0-	-100	-0-	180	1	1232	2	Y	-0-					4

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
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-
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	873	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7364	X	6486	-0-	-878	-0-	176	1	6310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 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
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-
02	4284	X	3989	-0-	-295	-0-	213	1	3776	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 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
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-
*02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 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
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-
02	4480	X	3368	-0-	-1112	-0-	490	1	2878	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4060	X	3713	-0-	-347	-0-	546	1	3167	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	195	1	4629	2	N	-0-					142

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2380	X	2117	-0-	-263	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 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
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-
*02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	368	1	4561	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

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-
02	4480	X	3974	-0-	-506	-0-	287	1	3687	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

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
02	2268	N	2191	-0-	-77	-0-	68	1	2123	2	Y	-0-					54

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

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-
*02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	494	1	3873	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4284	X	4054	-0-	-230	-0-	435	1	3619	2	N	-0-					138

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 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
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									
*02	4020	X	1891	-0-	-2129	-0-	244	1	1637	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

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
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-
02	3332	X	3219	-0-	-113	-0-	223	1	2996	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3724	X	3100	-0-	-624	-0-	734	1	2366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 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
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-
*02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

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-
02	5516	X	5007	-0-	-509	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

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
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	3684	2			N	-0-					40

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

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-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	274	1	3365	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2380	N	2203	-0-	-177	-0-	2189	2	14	9	N	13					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
*02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	438	1	3350	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
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-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
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
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					77

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
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
02	4564	X	4285	-0-	-279	-0-	4285	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
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
*02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					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
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
02	616	N	271	-0-	-345	-0-	212	1	59	2	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	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
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
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	3923	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
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
02	3500	X	2578	-0-	-922	-0-	1023	1	1555	2	N	-0-					20

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
*09	170		-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 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
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
02	2688	X	2271	-0-	-417	-0-	776	1	1495	2	Y	-0-					9

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 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
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
*02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	311	1	3469	2	N	-0-					143

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

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-
02	5572	X	59	-0-	-5513	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

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
02	3080	X	2730	-0-	-350	-0-	2730	2			Y	-0-					7

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

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-
*02	2079	N	2054	-0-	-25	-0-	155	1	1899	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

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-
*02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	453	1	3648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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									
02	1176	N	856	-0-	-320	-0-	394	1	462	2	Y	-0-					3

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
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
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	478	1	1708	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

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
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									
02	1148	N	1005	-0-	-143	-0-	129	1	866	2	Y	9	8	1			14
							10	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

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
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
02	3332	X	2227	-0-	-1105	-0-	129	1	2098	2	Y	-0-					39

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

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
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									
02	2324	N	2283	-0-	-41	-0-	77	1	2206	2	Y	-0-					5

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

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
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-
02	1680	X	510	-0-	-1170	-0-	510	1			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

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
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									
02	2492	N	2204	-0-	-288	-0-	106	1	2098	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 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
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									
02	2968	X	2193	-0-	-775	-0-	123	1	2070	2	Y	-0-					6

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 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
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
02	4452	X	4277	-0-	-175	-0-	678	1	3599	2	N	-0-					183

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 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
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
02	2324	X	1004	-0-	-1320	-0-	880	1	124	2	Y	-0-					45

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 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
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-
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 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
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-
02	2128	N	2018	-0-	-110	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	3192	X	2535	-0-	-657	-0-	698	1	1837	2	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
02	4732	X	3589	-0-	-1143	-0-	825	1	2764	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
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
*02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	127	1	3811	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4564	X	4111	-0-	-453	-0-	4111	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
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
02	4088	X	3805	-0-	-283	-0-	585	1	3220	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
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-
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	583	1	1168	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
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
02	1568	N	728	-0-	-840	-0-	610	1	118	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
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									
02	2296	X	1058	-0-	-1238	-0-	579	1	479	2	N	-0-	164	1			23

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
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
02	2492	N	1708	-0-	-784	-0-	529	1	1179	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5236	X	4850	-0-	-386	-0-	603	1	4247	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
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-
*02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	473	1	4138	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
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-
02	4396	X	4056	-0-	-340	-0-	80	1	3976	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
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-
*02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	421	1	7284	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
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-
*02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	212	1	3672	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
02	4480	X	4115	-0-	-365	-0-	184	1	3931	2	Y	-0-			98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

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-
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	2			N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

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-
02	5600	X	5263	-0-	-337	-0-	339	1	4924	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

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-
02	3584	X	2557	-0-	-1027	-0-	165	1	2392	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

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-
*02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	146	1	2124	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
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
02	1708	N	1101	-0-	-607	-0-	370	1	731	2	Y	-0-					41

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	3556	X	1497	-0-	-2059	-0-	296	1	1197	2	N	4					17
							4	9									

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

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-
02	4480	X	4281	-0-	-199	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

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									
*02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	263	1	6372	2	N	-0-					264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 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
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-
02	1848	N	1814	-0-	-34	-0-	4	1	1810	2	N	-0-					-0-

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	-0-					30

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	12180	X	242	-0-	-11938	-0-	242	1			Y	-0-					72

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 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
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
02	504	N	263	-0-	-241	-0-	256	1	7	9	Y	6					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	6300	X	6133	-0-	-167	-0-	266	1	5867	2	Y	-0-					42

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1932	N	1344	-0-	-588	-0-	176	1	1168	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

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
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4200	X	3165	-0-	-1035	-0-	167	1	2998	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2352	N	2201	-0-	-151	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 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
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
02	3892	X	3773	-0-	-119	-0-	213	1	3560	2	N	-0-					120

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 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
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-
02	4732	X	4232	-0-	-500	-0-	606	1	3626	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 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
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-
02	6524	X	3555	-0-	-2969	-0-	506	1	3049	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	2240	N	1745	-0-	-495	-0-	87	1	1658	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
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
02	8372	X	7611	-0-	-761	-0-	7537	2	74	9	N	67					173

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4480	X	3538	-0-	-942	-0-	195	1	3343	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2100	N	1733	-0-	-367	-0-	442	1	1291	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
02	8092	X	7895	-0-	-197	-0-	7881	2	14	9	N	13			276

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	1624	N	1523	-0-	-101	-0-	912	1	611	2	Y	-0-			-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	896	N	717	-0-	-179	-0-	717	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	4060	X	3378	-0-	-682	-0-	438	1	2930	2	Y	9	8	1			14
							10	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
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									
02	2156	X	936	-0-	-1220	-0-	120	1	806	2	Y	9	8	1			14
							10	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
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									
02	4004	X	2118	-0-	-1886	-0-	526	1	1592	2	Y	-0-					14

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
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									
*02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	393	1	2629	2	Y	9	8	1			14
							10	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
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									
*02	2570	X	2305	-0-	-265	-0-	298	1	1997	2	Y	9	8	1			14
							10	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
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									
*02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	568	1	2192	2	Y	-0-					18

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			14

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
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-
*02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	360	1	2740	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
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-
02	4536	X	3139	-0-	-1397	-0-	375	1	2764	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	5964	X	5760	-0-	-204	-0-	1186	1	4574	2	N	-0-					24

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	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
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
02	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

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
02	1932	N	1719	-0-	-213	-0-	402	1	1317	2	Y	-0-					11

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

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
*02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	400	1	1780	2	N	-0-					52

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

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-
02	2156	N	2072	-0-	-84	-0-	2072	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
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-
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	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
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-
02	7616	X	6603	-0-	-1013	-0-	656	1	5947	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
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
02	3556	X	3305	-0-	-251	-0-	305	1	3000	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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	303	1	2559	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
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-
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	368	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	736	1	1702	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	5124	X	5047	-0-	-77	-0-	501	1	4546	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

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-
02	8204	X	7002	-0-	-1202	-0-	943	1	6059	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6804	X	6545	-0-	-259	-0-	6545	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
02	6356	X	6061	-0-	-295	-0-	566	1	5495	2	Y	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

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
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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									
02	6664	X	5795	-0-	-869	-0-	249	1	5546	2	N	-0-					195

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

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
02		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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6132	X	4714	-0-	-1418	-0-	468	1	4246	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

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
02	2548	X	1824	-0-	-724	-0-	945	1	875	2	N	4					58
							4	9									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

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-
02	4172	X	4087	-0-	-85	-0-	216	1	3871	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

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
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					53

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

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
02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	85	1	1782	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
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
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	126	1	1786	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
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
02	1568	X	766	-0-	-802	-0-	177	1	589	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
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-
02	11060	X	7792	-0-	-3268	-0-	7792	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
*02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	3724	X	3077	-0-	-647	-0-	321	1	2756	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
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-
02	7364	X	7217	-0-	-147	-0-	7217	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	367	1	5090	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
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
*02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	963	1	4372	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
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-
*02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	213	1	4019	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
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
*02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	151	1	4426	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
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-
02	4228	X	3253	-0-	-975	-0-	3253	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
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-
02	5740	X	4901	-0-	-839	-0-	4901	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
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
*02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	142	1	2870	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
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-
02	4368	X	3477	-0-	-891	-0-	533	1	2944	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
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-
02	5768	X	5223	-0-	-545	-0-	457	1	4766	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	4060	X	3430	-0-	-630	-0-	3430	2			Y	-0-					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
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-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	159	1	3264	2	N	-0-					103

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3052	X	2854	-0-	-198	-0-	2854	2			N	-0-					44

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 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
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									
02	5460	X	5158	-0-	-302	-0-	378	1	4780	2	Y	-0-					126

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 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
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-
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 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
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
02	5992	X	5572	-0-	-420	-0-	5572	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	5656	X	5456	-0-	-200	-0-	5456	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
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
02	3948	X	2979	-0-	-969	-0-	2979	2			N	-0-					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
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
02	4312	X	3823	-0-	-489	-0-	3823	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
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
02	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
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
02	3192	X	2767	-0-	-425	-0-	290	1	2477	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	7644	X	7242	-0-	-402	-0-	7242	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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8260	X	7262	-0-	-998	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3416	X	3171	-0-	-245	-0-	3171	2			Y	-0-					14

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	630	1	4711	2	N	-0-					109

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 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
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-
*02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	259	1	2383	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7840	X	7229	-0-	-611	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 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
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
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					8

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					9

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
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
02	3108	X	2664	-0-	-444	-0-	2664	2			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	8120	X	7443	-0-	-677	-0-	133	1	7310	2	Y	-0-					22

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

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
02	5544	X	4923	-0-	-621	-0-	4923	2			Y	-0-					54

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

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
02	5096	X	2054	-0-	-3042	-0-	173	1	1881	2	Y	-0-					1

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

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
02	3920	X	2655	-0-	-1265	-0-	1114	1	1529	2	Y	11					32
							12	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	4116	X	3965	-0-	-151	-0-	3965	2			Y	-0-					10

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	2380	X	1201	-0-	-1179	-0-	1140	1	61	9	N	55					205

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1012	1	20	9	N	18					130

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2744	X	2679	-0-	-65	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

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
*02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	517	1	5221	2	N	-0-					111

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

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-
02	3304	X	2276	-0-	-1028	-0-	186	1	2090	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5460	X	4774	-0-	-686	-0-	565	1	4209	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
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
*02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	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
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-
*02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	337	1	3050	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
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
02	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	1	1	2452	2	Y	-0-					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
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
02	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
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-
02	3920	X	2904	-0-	-1016	-0-	439	1	2465	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	393	1	2413	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
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
*02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	385	1	1897	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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
*02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4872	X	4507	-0-	-365	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

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									
02	6216	X	1415	-0-	-4801	-0-	1405	1	10	9	N	9					154

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	6356	X	5711	-0-	-645	-0-	213	1	5498	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2324	X	2038	-0-	-286	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 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
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									
*02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	778	1	4085	2	Y	15					140
							17	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 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
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-
02	4844	X	4667	-0-	-177	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 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
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-
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	505	1	2662	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3332	X	2882	-0-	-450	-0-	679	1	2182	2	N	19					88
							21	9									

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 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
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
*02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6342	2	12	9	N	11					86

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4088	X	959	-0-	-3129	-0-	155	1	803	2	Y	1					1
							1	9									

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

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
02	3220	X	2458	-0-	-762	-0-	164	1	2294	2	N	-0-					158

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	673 4	1 9	3127	2	N	4					52
10	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	641 9	1 9	3168	2	N	8					60
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	622	1	4021	2	N	-0-					60
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	657 19	1 9	3831	2	N	17					77
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	634 10	1 9	3431	2	N	9					86
*02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	643 10	1 9	2993	2	N	9					95

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 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
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	494 67	1 9	3199	2	N	61					103
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	565 44	1 9	3055	2	N	40					143
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	542 65	1 9	2137	2	N	59					202
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	547 54	1 9	2436	2	N	49	183	1			68
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	538 56	1 9	2803	2	N	51					119
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	409 47	1 9	2476	2	N	43					162

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 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
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
02	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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020 - WELL PLUGGED 8/4/2020

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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
02	2940 X	2025	-0-	-915	-0-	2025	2		N	-0-			68

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

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
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
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-
02	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

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
02	4760	X	4200	-0-	-560	-0-	4193	2	7	9	N	6					158

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

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
02	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

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
02	6748	X	6641	-0-	-107	-0-	157	1	6484	2	Y	-0-					73

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

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
02	1988	N	1772	-0-	-216	-0-	297	1	1475	2	Y	-0-					12

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

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-
02	4760	X	4418	-0-	-342	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4536	X	4350	-0-	-186	-0-	4350	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

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-
02	2324	N	827	-0-	-1497	-0-	460	1	367	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

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-
02	3976	X	3661	-0-	-315	-0-	3661	2			N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

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-
02	6692	X	6534	-0-	-158	-0-	6534	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
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									
*02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1084	1	1274	2	N	2					85
							2	9									

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	1	1438	2	Y	2					4
						2	9									
02	1932 N	1168	-0-	-764	-0-	246	1	922	2	Y	-0-					4

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	2436 X	2332	-0-	-104	-0-	139	1	2193	2	Y	-0-					39

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

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-
02	5712 X	5524	-0-	-188	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	308	N	114	-0-	-194	-0-	114	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	5964	X	5752	-0-	-212	-0-	5752	2			Y	-0-					175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 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
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
02	3752	X	3040	-0-	-712	-0-	398	1	2642	2	Y	-0-					194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 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
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-
02	4704	X	4382	-0-	-322	-0-	380	1	4002	2	Y	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4228	X	3116	-0-	-1112	-0-	342	1	2774	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 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
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-
02	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	358	1	1616	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
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
02	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
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-
02	6888	X	5818	-0-	-1070	-0-	403	1	5415	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	5516	X	4467	-0-	-1049	-0-	766	1	3701	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
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
02	3108	X	1549	-0-	-1559	-0-	554	1	995	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	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
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
02	2492	X	1707	-0-	-785	-0-	778	1	929	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
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
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					33

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3276	X	2664	-0-	-612	-0-	215	1	2449	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 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
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
02	2632	X	205	-0-	-2427	-0-	205	1			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
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-
02	6440	X	5650	-0-	-790	-0-	622	1	5028	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

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-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	63	1	714	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	460	1	3218	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	5152	X	5069	-0-	-83	-0-	447	1	4622	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
02	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

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
02	4396 X	3520	-0-	-876	-0-	460	1	3060	2	Y	-0-			50

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

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-
02	5348 X	4822	-0-	-526	-0-	275	1	4547	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

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
02	5208 X	5005	-0-	-203	-0-	490	1	4515	2	Y	-0-			73

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	4452	X	3446	-0-	-1006	-0-	418	1	3028	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-					33

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

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
*02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	315	1	1762	2	Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

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
02	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

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-
02	7308	X	6640	-0-	-668	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

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-
02	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

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-
02	6384	X	6130	-0-	-254	-0-	6130	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
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-
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	3817	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
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-
02	7532	X	7199	-0-	-333	-0-	212	1	6987	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
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
02	4704	X	4354	-0-	-350	-0-	1267	1	3087	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	517	1	1088	2	N	14					158
							15	9									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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-
02	3164	X	3000	-0-	-164	-0-	3000	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	812	N	604	-0-	-208	-0-	604	1			Y	-0-					33

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

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
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	378	1	2267	2	N	-0-					126

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

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
02	2744	X	1912	-0-	-832	-0-	314	1	1598	2	Y	-0-					61

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

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
*02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	783	1	1752	2	N	21					103
							23	9									

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	783	1	2842	2	N	-0-					101
							24	9									
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
02	3192	X	3131	-0-	-61	-0-	806	1	2301	2	N	22					123
							24	9									

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
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
02	2856	X	2293	-0-	-563	-0-	583	1	1710	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
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									
*02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	840	1	5600	2	N	34	161	1			63
							37	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
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-
02	7812	X	6970	-0-	-842	-0-	6970	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 #: 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
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-
02	5068	X	4310	-0-	-758	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	9212	X	3120	-0-	-6092	-0-	485	1	2635	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5684	X	5158	-0-	-526	-0-	5158	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
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-
*02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	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
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-
*02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	277	1	6782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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
02	3864	X	3207	-0-	-657	-0-	438	1	2769	2	N	-0-					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

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
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

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
02	5600	X	334	-0-	-5266	-0-	334	1			N	-0-					87

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

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-
02	5376	X	3728	-0-	-1648	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

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-
02	2072	N	1022	-0-	-1050	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

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-
02	4004	X	3134	-0-	-870	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

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-
02	4760	X	3504	-0-	-1256	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

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-
02	6580	X	5535	-0-	-1045	-0-	1055	1	4480	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 #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	1043	1	10859	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

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-
02	5040	X	4442	-0-	-598	-0-	389	1	4053	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

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-
*02	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	780	1	8114	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

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-
*02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1027	1	10691	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

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-
*02	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	898	1	9342	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

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-
*02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	737	1	7675	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

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-
02	3612	X	3226	-0-	-386	-0-	204	1	3022	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
*02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5628	X	5213	-0-	-415	-0-	5213	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
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-
02	5488	X	4996	-0-	-492	-0-	809	1	4187	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	667	1	96	2	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
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
*02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					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
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-
02	5320	X	3976	-0-	-1344	-0-	704	1	3272	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
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
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	572	1	981	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	4956	X	437	-0-	-4519	-0-	437	1			Y	-0-					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
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-
*02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	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
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-
*02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	434	1	4515	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
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-
*02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	213	1	3253	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
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-
*02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1048	1	491	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 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
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-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 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
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-
02	3696	X	2462	-0-	-1234	-0-	822	1	1640	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 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
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-
*02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 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
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-
02	4480	X	4348	-0-	-132	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 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
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
*02	2800	N	3016	-0-	216	1256	631	1	2365	2	N	18					98
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

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									
*02	2800	N	5658	-0-	2858	6217	596	1	5062	2	Y	-0-					59

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

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
02	3136	X	2147	-0-	-989	-0-	293	1	1854	2	Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

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
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	1			Y	-0-					22

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

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
*02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					35

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 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
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-
*02	2800	N	3335	-0-	535	535	642	1	2693	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	618	1	5883	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	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
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									
02	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	440	1	3470	2	N	-0-					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
02	1008	X	17	-0-	-991	-0-	1	1	8	2	N	7					7
							8	9									

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
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-
02	8400	X	6952	-0-	-1448	-0-	537	1	6415	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6524	X	6322	-0-	-202	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 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
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
02	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

	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
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	423 10	1 9	6380	2	Y	9					25
10	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	473 9	1 9	6990	2	Y	8					33
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	424 18	1 9	5690	2	Y	16	38	1			11
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	477 19	1 9	5744	2	Y	17					28
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	526 13	1 9	5535	2	Y	12					40
*02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	401 8	1 9	5373	2	Y	7					47

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

	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
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	401 20	1 9	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
02	4452	X	3406	-0-	-1046	-0-	387	1	2999	2	N	18					33

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

	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
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-
02	952	N	783	-0-	-169	-0-	783	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 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
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-
02	2968	X	766	-0-	-2202	-0-	563	1	203	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 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
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-
02	4732	X	4625	-0-	-107	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 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
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-
02	4424	X	2293	-0-	-2131	-0-	617	1	1676	2	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	6636	X	4935	-0-	-1701	-0-	413	1	4504	2	Y	16					144
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	538	1	712	2	N	-0-					-0-

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
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
*02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	275	1	5239	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
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
02	DLQ	G-10	1642	-0-	1642	6686	434	1	1204	2	Y	4					58
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
02	T. A.		177	-0-	177	177	177	1			Y	-0-	31	1			34

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
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
02	7924	X	5927	-0-	-1997	-0-	5927	2			N	-0-					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
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-
02	4284	X	3153	-0-	-1131	-0-	3153	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
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									
*02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	477	1	6177	2	Y	7					47
							8	9									

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
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									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	7					47

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
02	10444	X	8294	-0-	-2150	-0-	298	1	7996	2	Y	-0-	31	1			34

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

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									
02	3584	X	2188	-0-	-1396	-0-	400	1	1726	2	Y	56					116
							62	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

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
02	5852	X	4168	-0-	-1684	-0-	4168	2			N	-0-					98

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

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									
02	7252	X	4230	-0-	-3022	-0-	494	1	3736	2	Y	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 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
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
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	741	1	1015	2	N	-0-					70

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 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
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	8608	-0-	-351	-0-	8608	2			Y	-0-					15
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT					15

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 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
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	3798	-0-	-387	-0-	3798	2			Y	-0-					30
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

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
*02	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					213

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

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-
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

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-
02	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

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-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

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
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	10276	X	9999	-0-	-277	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	335 17	1 9	3182	2	N	15					68
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	543 6	1 9	3297	2	N	5					73
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	2721	2	N	2					75
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	377 23	1 9	2873	2	N	21					96
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	310 25	1 9	2933	2	N	23					119
*02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	271 20	1 9	2321	2	N	18					137

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 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
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-
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 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
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
02	2604	X	474	-0-	-2130	-0-	474	1			N	-0-					102

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	5348	X	4970	-0-	-378	-0-	210	1	4760	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 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
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									
*02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	904	1	3308	2	N	7					63
							8	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7980	X	182	-0-	-7798	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

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-
02	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
HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
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	2023	-0-	-1170	-0-	2023	2			Y	-0-					14
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-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
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	7761	-0-	-175	-0-	7761	3			Y	-0-					21
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					21

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 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
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-
02	6468	X	5885	-0-	-583	-0-	499	1	5386	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4708	2	87	9	N	79	80	1			200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 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
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
02	2632	X	2612	-0-	-20	-0-	1089	1	1523	2	Y	-0-					90

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

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
02	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

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
02	5292	X	4488	-0-	-804	-0-	4488	2			N	-0-					119

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

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
02	8064	X	7506	-0-	-558	-0-	445	1	7061	2	Y	-0-					160

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1167	1	3673	2	N	27					75
							30	9									
10	4433	X	3523	-0-	-910	-0-	1206	1	2310	2	N	6					81
							7	9									
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1165	1	3468	2	N	14					95
							15	9									
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1206	1	4264	2	N	49					144
							54	9									
01	4433	X	3947	-0-	-486	-0-	1167	1	2762	2	N	16	62	1			98
							18	9									
02	4004	X	3434	-0-	-570	-0-	1084	1	2318	2	N	29					127
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
*02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6088	2	114	9	N	104					217

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

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
02	3500	X	1552	-0-	-1948	-0-	92	1	1460	2	Y	-0-					122

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	4312	X	2944	-0-	-1368	-0-	333	1	2611	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	507	1	4508	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					47

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

09	7050	X	7025	-0-	-25	-0-	593 34	1 9	6398	2	N	31					188
10	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	613 32	1 9	5892	2	N	29	158	1			59
11	6990	X	6221	-0-	-769	-0-	613 44	1 9	5564	2	N	40					99
12	7223	X	6275	-0-	-948	-0-	594 14	1 9	5667	2	N	13					112
01	7254	X	5577	-0-	-1677	-0-	524 35	1 9	5018	2	N	32					144
02	6552	X	6282	-0-	-270	-0-	407 51	1 9	5824	2	N	46					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

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-
02	5740	X	3131	-0-	-2609	-0-	816	1	2315	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

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									
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	646	1	2564	2	Y	14					130
							15	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

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									
02	5012	X	4950	-0-	-62	-0-	1	1	4849	2	Y	91					193
							100	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

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-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	295	1	402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

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
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-
02	1148	X	794	-0-	-354	-0-	374	1	420	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

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
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
02	2212	X	1651	-0-	-561	-0-	254	1	1397	2	Y	-0-					57

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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
02	3836	X	3510	-0-	-326	-0-	1003	1	2507	2	N	-0-					91

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 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
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
02	6048	X	5695	-0-	-353	-0-	5610	2	85	9	N	77					297

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 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
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									
02	12768	X	10610	-0-	-2158	-0-	435	1	10175	2	Y	-0-	31	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
02	4228	X	2767	-0-	-1461	-0-	559	1	2208	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4340	X	2675	-0-	-1665	-0-	441	1	2234	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
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-
02	3976	X	3561	-0-	-415	-0-	441	1	3120	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
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-
02	2408	X	2116	-0-	-292	-0-	2116	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
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-
*02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	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
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
02	2520	X	1616	-0-	-904	-0-	367 6	1 9	1243	2	N	5					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
02	10528	X	9177	-0-	-1351	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					124

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

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-
02	4004	X	2635	-0-	-1369	-0-	679	1	1956	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

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-
*02	22007	X	8322	-0-	-13685	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

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									
02	2716	X	1159	-0-	-1557	-0-	601	1	558	2	Y	-0-					73

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

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
*02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1010	1	2531	2	N	-0-					124

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

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
*02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	577	1	1749	2	N	-0-					180

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

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
02	6720	X	6586	-0-	-134	-0-	390	1	6196	2	Y	-0-					157

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

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									
02	4396	X	3497	-0-	-899	-0-	370	1	3127	2	N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

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
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									
*02	6511	X	6511	-0-		-0-	-0-	1053	1	5411	2	N	43					127
								47	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

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
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									
*02	2963	X	2963	-0-		-0-	-0-	429	1	2526	2	Y	7					47
								8	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

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
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-
02	5152	X	-0-	-0-		-5152	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

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
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-
02	14140	X	11926	-0-		-2214	-0-	1222	1	10704	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

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
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 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
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-
02	5908	X	4631	-0-	-1277	-0-	945	1	3686	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

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

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-
02	560	X	364	-0-	-196	-0-	364	1			N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

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
02	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

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-
*02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	512	1	8411	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 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
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-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	306	1	6962	2	N	8					102
							9	9									

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

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	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					48
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					48

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

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									
*02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	70	1	5659	2	N	-0-					266

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

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	1216	-0-	-5449	-0-	1216	2			Y	-0-					42
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					42

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

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-
02	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

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
02	4032	X	3505	-0-	-527	-0-	3449	2	56	9	Y	51					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	6188	X	5916	-0-	-272	-0-	5916	2			Y	-0-					145

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	2436	N	2065	-0-	-371	-0-	576	1	1489	2	N	-0-					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

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
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
02	9912	X	9124	-0-	-788	-0-	614	1	8510	2	N	-0-					13

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

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
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
02	9828	X	9492	-0-	-336	-0-	638	1	8854	2	N	-0-					13

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

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
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
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	2			N	-0-					130

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

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
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
02	4284	X	3459	-0-	-825	-0-	3438	2	21	9	N	19					254

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

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
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-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

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
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-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-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
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-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-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
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-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-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
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-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-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
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-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-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
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
*02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	6930	X	6474	-0-	-456	-0-	1167	1	5212	2	N	86					282
							95	9									
10	7068	X	6602	-0-	-466	-0-	1198	1	5314	2	N	82	180	1			184
							90	9									
11	6840	X	6439	-0-	-401	-0-	1167	1	5187	2	N	77					261
							85	9									
12	6851	X	6827	-0-	-24	-0-	1186	1	5535	2	N	96	181	1			176
							106	9									
01	6727	X	5756	-0-	-971	-0-	1196	1	4475	2	N	77					253
							85	9									
02	6048	X	5543	-0-	-505	-0-	1079	1	4352	2	N	102					355
							112	9									

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

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
*02	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

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									
*02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	202	1	4696	2	N	17					90
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 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
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-
02	4900	X	4135	-0-	-765	-0-	485	1	3650	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	513	1	3395	2	N	-0-					155

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 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
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
02	3024	X	3000	-0-	-24	-0-	628	1	2372	2	N	-0-					174

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
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									
02	3668	X	3074	-0-	-594	-0-	517	1	2538	2	N	17					69
							19	9									

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	461	1	5006	2	N	-0-					22

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 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
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
02	756	N	13	-0-	-743	-0-	13	1			N	-0-					83

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
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
02	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
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
*02	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
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
02	6188	X	5062	-0-	-1126	-0-	1076	1	3986	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
*02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	419	1	7156	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

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-
02	3080	X	2558	-0-	-522	-0-	586	1	1972	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

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-
02	6748	X	6581	-0-	-167	-0-	412	1	6169	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

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-
02	3528	X	3320	-0-	-208	-0-	470	1	2850	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

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-
*02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	543	1	6563	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

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-
02	8456	X	7347	-0-	-1109	-0-	694	1	6653	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

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-
02	3696	X	2732	-0-	-964	-0-	1219	1	1513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
02	7756	X	5717	-0-	-2039	-0-	684	1	5033	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
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-
02	4732	X	3044	-0-	-1688	-0-	410	1	2634	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
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-
02	5404	X	3981	-0-	-1423	-0-	529	1	3452	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	419	1	3649	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
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-
02	4732	X	4039	-0-	-693	-0-	401	1	3638	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
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									
02	4564	X	3382	-0-	-1182	-0-	163	1	3219	2	N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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									
02	2184	X	1617	-0-	-567	-0-	717	1	885	2	N	14					180
							15	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
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-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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
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-
*02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	315	1	5022	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	265	1	5490	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
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	9743	-0-	-890	-0-	9743	2			Y	-0-					8
02	9632	X	NO RPT	-0-	-9632	-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
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	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			Y	-0-					40
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
02	10668	X	9248	-0-	-1420	-0-	757	1	8491	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
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-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-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
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-
02	4956	X	3141	-0-	-1815	-0-	562	1	2579	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
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-
02	4144	X	2025	-0-	-2119	-0-	55	1	1970	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
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-
*02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	107	1	3825	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
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-
02	4396	X	3803	-0-	-593	-0-	103	1	3700	2	N	-0-			-0-

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
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
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	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

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									
*02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	841	1	2500	2	N	3					187
							3	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

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
*02	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

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									
02	4032	X	3904	-0-	-128	-0-	792	1	3091	2	Y	19	27	1			37
							21	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

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									
02	560	X	203	-0-	-357	-0-	11	1	171	2	Y	19	27	1			37
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 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
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
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	1			Y	-0-	31	1			34

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 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
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-
02	5796	X	4704	-0-	-1092	-0-	1482	1	3222	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 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
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									
*02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	308	1	739	2	Y	-0-	31	1			34

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 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
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									
02	5236	X	3376	-0-	-1860	-0-	149	1	3227	2	Y	-0-					11

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 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
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
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	308	1			Y	-0-	31	1			34

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
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									
02	2688	X	2481	-0-	-207	-0-	728	1	1732	2	Y	19	27	1			37
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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									
*02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	569	1	4022	2	Y	19	27	1			37
							21	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

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									
02	2128	N	1892	-0-	-236	-0-	171	1	1721	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

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									
02	2856	X	1159	-0-	-1697	-0-	244	1	915	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

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									
02	2240	N	1365	-0-	-875	-0-	265	1	1100	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

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									
02	2800	X	2685	-0-	-115	-0-	370	1	2315	2	Y	-0-					9

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

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
02	2688	X	2420	-0-	-268	-0-	2420	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

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
02	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

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
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	1			N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

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									
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	330	1	1851	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

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
*02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

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									
02	3808	X	3724	-0-	-84	-0-	53	1	3671	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
02	2800	X	2647	-0-	-153	-0-	2647	2			Y	-0-					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
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
02	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	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
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
02	3808	X	3136	-0-	-672	-0-	883	1	2239	2	N	13					64
							14	9									

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 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
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									
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	494	1	2143	2	N	2					77
							2	9									

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 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
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-
02	1316	N	1255	-0-	-61	-0-	1255	2			N	-0-			-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

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
*02	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

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-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-			-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

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-
02	10052	X	-0-	-0-	-10052	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 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
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-
*02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	63	1	5841	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

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-
02	5796	X	4870	-0-	-926	-0-	555	1	4315	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

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-
02	7896	X	7329	-0-	-567	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

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
*02	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

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 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
09	4290	X	3613	-0-	-677	-0-	157	1	3446	2	N	9					117
							10	9									
10	4433	X	3995	-0-	-438	-0-	199	1	3785	2	N	10					127
							11	9									
11	4290	X	3396	-0-	-894	-0-	178	1	3211	2	N	6					133
							7	9									
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
02	3612	X	2936	-0-	-676	-0-	133	1	2797	2	N	5					138
							6	9									

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	95	1	4761	2	N	49					172
							54	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & 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
09	6390	X	5662	-0-	-728	-0-	130 11	1 9	5521	2	Y	10					85
10	6603	X	5413	-0-	-1190	-0-	132	1	5281	2	Y	-0-	77	1			8
11	5884	X	5057	-0-	-827	-0-	116 32	1 9	4909	2	Y	29					37
12	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	128	1	5518	2	Y	-0-					37
*01	5890	X	5331	-0-	-559	-0-	5331	2			Y	-0-					37
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	1216	-0-	-2845	-0-	1216	2			Y	-0-					2
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					2

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
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
02	6468	X	5785	-0-	-683	-0-	434	1	5351	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
02	4312	X	3925	-0-	-387	-0-	470	1	3440	2	N	14					105
							15	9									

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
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	2682	-0-	-790	-0-	2682	2			Y	-0-					27
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					27

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					27
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					40

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
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	12530	-0-	-87	-0-	12530	2			Y	-0-					16
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.			NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	2	-0-	-3191	-0-	2	2			Y	-0-					31
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-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
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	5409	-0-	-78	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-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
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	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					-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
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
*02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			Y	-0-					23
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					23

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
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
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					32

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
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	7288	-0-	-152	-0-	7288	2			Y	-0-					22
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	3157	-0-	-2051	-0-	3157	2			Y	-0-					102
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-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
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	796	-0-	-1157	-0-	796	2			Y	-0-					26
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	9828	X	8910	-0-	-918	-0-	8831	2	79	9	N	72	174	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 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
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
02	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

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
02	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

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
02	4340	X	3138	-0-	-1202	-0-	367	1	2771	2	N	-0-					50

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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									
02	2212	N	1867	-0-	-345	-0-	992	1	868	2	N	6					155
							7	9									

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					98

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

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
02	6804	X	6691	-0-	-113	-0-	6673	2	18	9	N	16					79

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

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-
02	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

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	5148	-0-	-184	-0-	5148	2			Y	-0-					37
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					37

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

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
02	7280	X	6597	-0-	-683	-0-	6564	2	33	9	N	30					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2021

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	623	1	558	2	N	23					133
							25	9									

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

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									
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	465	1	2618	2	N	134					428
							147	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

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
*02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9051	2	2	9	N	2					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 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
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
*02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6018	2	8	9	N	7					212

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7853	2	51	9	N	46					108

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
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
02	8260	X	6288	-0-	-1972	-0-	972	1	5316	2	N	-0-					63

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	10164	X	9238	-0-	-926	-0-	9176	2	62	9	N	56					235

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 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
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									
02	2268	X	733	-0-	-1535	-0-	402	1	324	2	N	6					115
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 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
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									
02	3136	X	2679	-0-	-457	-0-	439	1	2228	2	N	11					226
							12	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 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
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
02	4256	X	3713	-0-	-543	-0-	1084	1	2617	2	N	11	182	1			28
							12	9									

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	5880	X	3292	-0-	-2588	-0-	812	1	2474	2	N	5	130	1			60
							6	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 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
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									
*02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	53	1	8070	2	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 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
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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	370 22	1 9	6562	2	N	20	175	1			76
10	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	362 26	1 9	6807	2	N	24					100
11	7200	X	6419	-0-	-781	-0-	328 29	1 9	6062	2	N	26					126
12	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	357 19	1 9	6328	2	N	17					143
01	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	191 35	1 9	6300	2	N	32					175
*02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	341 29	1 9	6127	2	N	26					201

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

09	5730	X	5082	-0-	-648	-0-	409 20	1 9	4653	2	N	18	178	1			106
10	5921	X	4554	-0-	-1367	-0-	420 13	1 9	4121	2	N	12					118
11	5730	X	4015	-0-	-1715	-0-	403 39	1 9	3573	2	N	35					153
12	5146	X	3270	-0-	-1876	-0-	412 26	1 9	2832	2	N	24					177
01	5239	X	52	-0-	-5187	-0-	45	1	7	9	N	6					183
02	4732	X	2148	-0-	-2584	-0-	282 15	1 9	1851	2	N	14					197

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

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
02	4032	X	3510	-0-	-522	-0-	3510	2			N	-0-					335

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

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-
02	8204	X	8042	-0-	-162	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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									
02	4088	X	3329	-0-	-759	-0-	437	1	2847	2	N	41	50	1			176
							45	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 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
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									
02	4984	X	4303	-0-	-681	-0-	352	1	3919	2	N	29					187
							32	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 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
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									
02	4984	X	4060	-0-	-924	-0-	300	1	3754	2	N	5					193
							6	9									

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7588	X	6830	-0-	-758	-0-	536	1	6294	2	N	-0-					66

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 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
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
*02	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	476	1	6832	2	N	-0-					119

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11844	X	10663	-0-	-1181	-0-	10663	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 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
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									
*02	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	8985	2	53	9	N	48					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 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
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
*02	2800	N	3222	-0-	422	422	723	1	2403	2	N	87	165	1			156
							96	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

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-
02	15932	X	14936	-0-	-996	-0-	14936	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

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									
02	7448	X	6950	-0-	-498	-0-	6903	2	47	9	N	43					147

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

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									
02	3668	X	2024	-0-	-1644	-0-	229	1	1760	2	N	32	170	1			139
							35	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

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
02	11284	X	10542	-0-	-742	-0-	10490	2	52	9	N	47					290

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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-
02	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
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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

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									
02	5488	X	3050	-0-	-2438	-0-	138	1	2891	2	N	19					96
							21	9									

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 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
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-
02	12320	X	11991	-0-	-329	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

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
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
02	6580	X	6283	-0-	-297	-0-	6276	2	7	9	N	6					133

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
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
*02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1329	1	3170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

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-
02	14224 X	13899	-0-	-325	-0-	13899	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

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
*02	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8192	2	14	9	N	13					28

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
02	4256 X	2949	-0-	-1307	-0-	375	1	2548	2	N	24	163	1			78
						26	9									

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

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
*02	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9447	2	45	9	N	41					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

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
*02	6104	X	4038	-0-	-2066	-0-	3943	2	95	9	N	86					163

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

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									
02	5264	X	4447	-0-	-817	-0-	32	1	4374	2	N	37					81
							41	9									

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

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-
02	7448	X	5615	-0-	-1833	-0-	779	1	4836	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

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-
02	15540	X	3987	-0-	-11553	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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									
02	9380	X	6159	-0-	-3221	-0-	610	1	5549	2	N	-0-					86

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	8092	X	7748	-0-	-344	-0-	7748	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
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
02	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
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
02	4816	X	2585	-0-	-2231	-0-	505	1	2080	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
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									
*02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	313	1	4014	2	N	75					230
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	439	1	40	9	N	36					163

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

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									
02	4844	X	3910	-0-	-934	-0-	486	1	3424	2	N	-0-					43

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

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									
02	4116	X	1750	-0-	-2366	-0-	514	1	1236	2	N	-0-					72

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	19656	X	19175	-0-	-481	-0-	19175	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

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									
02	4536	X	4413	-0-	-123	-0-	201	1	4188	2	N	22					81
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

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
*02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7050	2	33	9	N	30					191

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

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-
02	5796	X	5194	-0-	-602	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

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
*02	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

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

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
*02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*02	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
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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 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
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									
*02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	848	1	5391	2	N	9					140
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

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									
*02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1089	1	3957	2	N	50					171
							55	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

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									
*02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	1089	1	2403	2	N	1					95
							1	9									

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

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
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					76

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

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									
*02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	833	1	13923	2	N	70					211
							77	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
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									
02	6104	X	5378	-0-	-726	-0-	1086	1	4291	2	N	1					113
							1	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 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
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									
*02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	1081	1	5984	2	N	1					178
							1	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 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
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									
02	6664	X	1045	-0-	-5619	-0-	1023	1	22	9	N	20					58

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 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
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
*02	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13116	2	36	9	N	33					193

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3416	X	1769	-0-	-1647	-0-	375	1	1346	2	N	44					149
							48	9									

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
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-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	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
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
02	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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 #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 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
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-
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	644	N	484	-0-	-160	-0-	484	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
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-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
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-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	902	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
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-
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2515	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
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-
*02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
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-
02	7784	X	5719	-0-	-2065	-0-	5719	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
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-
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 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
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-
02	2884	X	1321	-0-	-1563	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 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
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-
02	6076	X	4686	-0-	-1390	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 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
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-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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
*02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4377	3	70	9	N	64					122

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

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
*02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4178	3	57	9	N	52					82

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

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
02	5852	X	5535	-0-	-317	-0-	5422	3	113	9	N	103	172	1			8

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

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
02	308	X	257	-0-	-51	-0-	256	1	1	9	N	1					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 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
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
*02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	56	1	3616	3	N	6					110
							7	9									

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
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
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	160	1	3	9	N	3					169

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
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
02	812	X	340	-0-	-472	-0-	340	1			N	-0-					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
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									
02	3780	X	3050	-0-	-730	-0-	380	1	2641	3	N	26	1	8			152
							29	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
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									
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	344	1	3155	3	N	30	1	8			43
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2727	3	32	9	N	29	2	8			167

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4833	3	44	9	N	40	2	8			115

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3668	X	2885	-0-	-783	-0-	302	1	2572	3	N	10					82
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2744	X	2667	-0-	-77	-0-	201	1	2452	3	N	13					172
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	165	1			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	1	7	9	N	6					145

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
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									
02	2156	N	1959	-0-	-197	-0-	141	1	1776	3	N	38	1	8			108
							42	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
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									
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	155	1	1699	3	N	7	53	1	1	8	83
							8	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
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
02	5096	X	4871	-0-	-225	-0-	4858	3	13	9	N	12					141

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
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
*02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6598	3	17	9	N	15					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
*02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5807	3	13	9	N	12					37

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6608	X	6439	-0-	-169	-0-	6341	3	98	9	N	89	1	8			162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	4312	X	3366	-0-	-946	-0-	816	1	2467	3	N	75					204
							83	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 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
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
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	637	1	760	3	N	2					70
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 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
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									
*02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	769	1	510	3	N	63					239
							69	9									

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
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
*02	2800	N	2947	-0-	147	147	811	1	2077	3	N	54	8	8			127
							59	9									

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
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
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	3	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
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									
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	198	1	2663	3	N	27					194
							30	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
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									
02	2828	X	135	-0-	-2693	-0-	135	1			N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	396	1	2026	3	N	39	161	1	1	8	44
							43	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

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
02	4676	X	4444	-0-	-232	-0-	4432	3	12	9	N	11					77

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

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
02	5544	X	5367	-0-	-177	-0-	5358	3	9	9	N	8					23

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

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
*02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4287	3	14	9	N	13					123

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

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
02	6468	X	4949	-0-	-1519	-0-	4945	3	4	9	N	4					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 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
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									
02	4172	X	339	-0-	-3833	-0-	336	1	3	9	N	3	3	8			15

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
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									
*02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	392	1	6658	3	N	112	1	8			150
							123	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
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									
02	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	203	1	1868	3	N	43					109
							47	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
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									
02	2688	X	2295	-0-	-393	-0-	158	1	2073	3	N	58					182
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	815	1	50	9	N	45					94

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
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
*02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4543	3	23	9	N	21					97

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
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
*02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	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
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									
*02	2800	N	3333	-0-	533	812	105	1	3141	3	N	79	4	8			112
							87	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
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									
*02	2800	N	3618	-0-	818	818	90	1	3491	3	N	34	4	8			165
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	1820	N	397	-0-	-1423	-0-	142	1	244	3	N	10	2	8			134
							11	9									

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
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									
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	191	1	1218	3	N	9	2	8			131
							10	9									

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 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
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
02	1876	X	154	-0-	-1722	-0-	154	1			N	-0-					37

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 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
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									
02	4788	X	1952	-0-	-2836	-0-	316	1	1617	3	N	17	4	8			50
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 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
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
02	8820	X	7215	-0-	-1605	-0-	16	1	7188	3	N	10					17
							11	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

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
02	3892	X	2973	-0-	-919	-0-	2973	3			N	-0-					8

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

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
02	7364	X	6499	-0-	-865	-0-	6416	3	83	9	N	75					128

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

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
02	5936	X	5452	-0-	-484	-0-	5450	3	2	9	N	2					82

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4059	3	56	9	N	51	1	8			206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	2492	X	794	-0-	-1698	-0-	740	1	54	9	N	49					141

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
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									
02	5908	X	4194	-0-	-1714	-0-	357	1	3829	3	N	7					77
							8	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
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									
*02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3471	3	26	9	N	24					108

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
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
02	4620	X	3998	-0-	-622	-0-	36	1	3948	3	N	13	1	8			99
							14	9									

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
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
*02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4435	3	17	9	N	15					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1456	X	1247	-0-		-209	-0-		715	1	515	3	N	15					75
									17	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-		560	1	2592	3	N	-0-					68

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-		335	1	3851	3	N	30					99
									33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-		230	1	2981	3	N	39					144
									43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
*02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					47

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
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
*02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5441	3	33	9	N	30	2	8			76

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
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
*02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6758	3	55	9	N	50					150

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
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
*02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7214	3	9	9	N	8					72

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
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									
*02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	6	1	3557	3	N	8	1	8			125
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	3500	X	3177	-0-	-323	-0-	136	1	3035	3	N	5					134
							6	9									

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

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
02	5880	X	5384	-0-	-496	-0-	5377	3	7	9	N	6	1	8			92

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

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
02	4536	X	3737	-0-	-799	-0-	262	1	3469	3	N	5	63	1			48
							6	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

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
*02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6319	3	12	9	N	11	1	8			34

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

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
02	4592	X	1885	-0-	-2707	-0-	157	1	1716	3	N	11	99	1			51
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 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
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									
02	5544	X	2971	-0-	-2573	-0-	10	1	2957	3	N	4					68
							4	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 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
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
02	4312	X	4135	-0-	-177	-0-	4099	3	36	9	N	33	1	8			134

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
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
02	5180	X	4818	-0-	-362	-0-	4772	3	46	9	N	42	2	8			130

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6328	X	5196	-0-	-1132	-0-	5175	3	21	9	N	19					48

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 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
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
02	4592	X	1698	-0-	-2894	-0-	1689	3	9	9	N	8					130

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 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
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
02	6468	X	6294	-0-	-174	-0-	6280	3	14	9	N	13					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 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
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									
02	3164	X	2161	-0-	-1003	-0-	500	1	1614	3	N	43					197
							47	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92

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
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	1104	-0-	-694	-0-	792	1	152	3	N	145	58	8			179
							160	9									
02	1400	N	839	-0-	-561	-0-	820	1	19	9	N	17					196

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
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									
02	3220	X	3044	-0-	-176	-0-	183	1	2804	3	N	52					192
							57	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
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
02	7224	X	6938	-0-	-286	-0-	6936	3	2	9	N	2					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	698	1	1039	3	N	6					110
							7	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

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
02	8316	X	7475	-0-	-841	-0-	7475	3			N	-0-					177

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

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
02	3136	X	2087	-0-	-1049	-0-	2035	3	52	9	N	47					132

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

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									
02	4172	X	720	-0-	-3452	-0-	38	1	675	3	N	6	2	8			17
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	1820	N	1530	-0-	-290	-0-	40	1	1443	3	N	43	3	8			99
							47	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
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
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4018	3	57	9	N	52					157

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
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									
02	4284	X	4259	-0-	-25	-0-	239	1	4013	3	N	6	1	8			70
							7	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
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
02	6132	X	2335	-0-	-3797	-0-	140	1	2193	3	N	2	1	8			49
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	7476	X	5975	-0-	-1501	-0-	5971	3	4	9	N	4					153

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
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
02	8008	X	7243	-0-	-765	-0-	7240	3	3	9	N	3					178

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
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
02	7924	X	6651	-0-	-1273	-0-	6650	3	1	9	N	1					78

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
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									
*02	2800	N	3887	-0-	1087	1087	369	1	3504	3	N	13	2	8			56
							14	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
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									
02	4368	X	3338	-0-	-1030	-0-	291	1	3043	3	N	4	1	8			87
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	6104	X	5435	-0-	-669	-0-	321	1	5102	3	N	11	3	8			124
							12	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

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
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					25

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

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
02	9744	X	9219	-0-	-525	-0-	9201	3	18	9	N	16	1	8			57

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

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
*02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3816	3	11	9	N	10					95

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

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
02	3192	X	2969	-0-	-223	-0-	2957	3	12	9	N	11					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
02	4060	X	3806	-0-	-254	-0-	89	1	3717	3	N	-0-					29

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

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									
02	3528	X	2799	-0-	-729	-0-	269	1	2529	3	N	1	1	8			90
							1	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

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
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	375	1	1	9	N	1					62

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

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
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	1	2	9	N	2					15

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

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
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	952	X	583	-0-	-369	-0-	583	1			N	-0-					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
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									
02	1680	X	1261	-0-	-419	-0-	341	1	824	3	N	87					351
							96	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
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									
02	3668	X	2955	-0-	-713	-0-	158	1	2750	3	N	43					95
							47	9									

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
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
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

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
02	924	N	759	-0-	-165	-0-	752	1	7	9	N	6					60

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

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
02	4704	X	174	-0-	-4530	-0-	174	1			N	-0-					7

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

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
02	6356	X	3100	-0-	-3256	-0-	3100	3			N	-0-					17

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

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-	44	5			13
02	7336	X	6690	-0-	-646	-0-	6690	3			N	-0-					13

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

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
*02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3464	3	4	9	N	4					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	5264	X	4714	-0-	-550	-0-	4705	3	9	9	N	8					166

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
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
*02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4228	3	54	9	N	49					170

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
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
02	8428	X	8234	-0-	-194	-0-	8219	3	15	9	N	14					46

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
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									
02	3360	X	1953	-0-	-1407	-0-	980	1	949	3	N	22	125	1			59
							24	9									

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
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									
02	3500	X	2486	-0-	-1014	-0-	459	1	2001	3	N	24					141
							26	9									

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 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
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
02	6692	X	6097	-0-	-595	-0-	6097	3			N	-0-					25

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 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
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									
02	4032	X	3258	-0-	-774	-0-	218	1	3040	3	N	-0-					75

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 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
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									
02	6020	X	3146	-0-	-2874	-0-	100	1	3046	3	N	-0-					174

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
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
02	4592	X	2966	-0-	-1626	-0-	2951	3	15	9	N	14					84

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
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
02	616	N	395	-0-	-221	-0-	392	1	3	9	N	3					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
02	3920	X	1711	-0-	-2209	-0-	282	1	1410	3	N	17	169	1	1	8	40
							19	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

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
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	278	1			N	-0-					64

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

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
02	6048	X	3546	-0-	-2502	-0-	3546	3			N	-0-					19

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

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
*02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1611	3	3	9	N	3					58

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

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
02	4704	X	3835	-0-	-869	-0-	3827	3	8	9	N	7	3	8			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11022	3	151	9	N	137					209

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
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									
*02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6458	3	51	9	N	46					212

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
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
*02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3192	3	3	9	N	3					96

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
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
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	2	1	3800	3	N	13					53
							14	9									

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
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
02	6356	X	5387	-0-	-969	-0-	5363	3	24	9	N	22					165

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
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-
02	7336	X	6639	-0-	-697	-0-	6624	3	15	9	N	14					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	213 18	1 9	4920	3	N	16	1	8			113
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	213	1	3862	3	N	-0-					113
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	89 28	1 9	4170	3	N	25					138
12	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	399 32	1 9	3329	3	N	29					167
01	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	360 9	1 9	3719	3	N	8	153	1	2	8	20
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	425 7	1 9	3197	3	N	6					26

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
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	482 6	1 9	488	3	N	5					84
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	624 17	1 9	61	3	N	15					99
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	2463	3	N	5					104
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	438 7	1 9	1253	3	N	6					110
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	477 10	1 9	1437	3	N	9					119
02	1932	N	1508	-0-	-424	-0-	314 6	1 9	1188	3	N	5					124

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
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
*02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1715	3	33	9	N	30					120

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
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
02	2548	X	74	-0-	-2474	-0-	74	3			N	-0-					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
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									
02	1960	X	1910	-0-	-50	-0-	710	1	1191	3	N	8					164
							9	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

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
02	5012	X	4906	-0-	-106	-0-	4851	3	55	9	N	50					102

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

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	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10373	3	39	9	N	35	2	8			143
02	9212	X	7686	-0-	-1526	-0-	7662	3	24	9	N	22					165

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

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
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	1	2	9	N	2					139

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

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
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	3	39	9	N	35					184

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

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
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
02	6552	X	6119	-0-	-433	-0-	6118	3	1	9	N	1					9

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

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
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
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	143	3	13	9	N	12					108

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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									
02	2380	X	2109	-0-	-271	-0-	91	1	1981	3	N	34	170	1	1	8	24
							37	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

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
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									
02	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	104	1	2842	3	N	26	1	8			77
							29	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
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									
02	5376	X	4498	-0-	-878	-0-	359	1	4122	3	N	15					138
							17	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	8232	X	7732	-0-	-500	-0-	7715	3	17	9	N	15					62

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 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
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									
02	2912	X	730	-0-	-2182	-0-	289	1	439	3	N	2					107
							2	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 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
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
02	1260	N	661	-0-	-599	-0-	658	3	3	9	N	3					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7084	X	5804	-0-	-1280	-0-	5798 3 6 9		N	5			79

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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						
02	1232	N	793	-0-	-439	-0-	740 1 53 9		N	48	3 8		114

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	1 1 2873 3		N	66	1 8		154
							73 9						

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	532	X	388	-0-	-144	-0-	388 3		N	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3995 3 36 9		N	33	160 1		37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	364	X	336	-0-	-28	-0-	336	1			N	-0-					80

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 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
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									
02	5208	X	4349	-0-	-859	-0-	27	1	4308	3	N	13	3	8			65
							14	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 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
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
02	2968	X	484	-0-	-2484	-0-	484	3			N	-0-					39

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 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
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									
02	4200	X	4193	-0-	-7	-0-	45	1	4116	3	N	29	161	1	2	8	34
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 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
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	383 68	1 9	2005	3	N	62	1	8			118
10	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	334 74	1 9	1135	3	N	67					185
11	2040	X	1738	-0-	-302	-0-	283 67	1 9	1388	3	N	61	162	1	2	8	82
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	315 92	1 9	2517	3	N	84	2	8			164
01	2542	X	1431	-0-	-1111	-0-	239 47	1 9	1145	3	N	43	2	8			205
02	2296	X	1124	-0-	-1172	-0-	257 14	1 9	853	3	N	13	171	1	2	8	45

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
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 39	1 9	3904	3	N	35					65
11	4410	X	3368	-0-	-1042	-0-	107 108	1 9	3153	3	N	98	149	1	2	8	12
12	4557	X	3059	-0-	-1498	-0-	69 90	1 9	2900	3	N	82	1	8			93
01	4557	X	3418	-0-	-1139	-0-	59 23	1 9	3336	3	N	21	2	8			112
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	51 34	1 9	3564	3	N	31	3	8			140

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
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
*02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8840	3	17	9	N	15					99

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
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
02	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
09	6150	X	5738	-0-	-412	-0-	834 59	1 9	4845	3	N	54	2	8			174
10	6355	X	6233	-0-	-122	-0-	895 108	1 9	5230	3	N	98	165	1			107
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	870 111	1 9	5512	3	N	101	4	8			204
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	899 94	1 9	5993	3	N	85	172	1	3	8	114
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	887 78	1 9	5462	3	N	71	7	8			178
02	5740	X	4856	-0-	-884	-0-	805 72	1 9	3979	3	N	65	3	8			240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	8120	X	7346	-0-	-774	-0-	7277	3	69	9	N	63	162	1			105

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
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									
*02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	635	1	4601	3	N	26	4	8			52
							29	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 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
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									
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	1			N	-0-					87

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 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
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									
02	3920	X	536	-0-	-3384	-0-	523	1	13	9	N	12					199

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 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
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
02	4256	X	4201	-0-	-55	-0-	4170	3	31	9	N	28					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 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
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
02	5180	X	4989	-0-	-191	-0-	4989	3			N	-0-					104

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
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
02	4676	X	4458	-0-	-218	-0-	4454	3	4	9	N	4	1	8			74

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
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
*02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5307	3	6	9	N	5					32

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
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
02	4004	X	1211	-0-	-2793	-0-	1200	3	11	9	N	10	6	8			136

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
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									
02	3388	X	1245	-0-	-2143	-0-	320	1	922	3	N	3					66
							3	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
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
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	610	1	1	9	N	1	1	8			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5296	3	17	9	N	15					117

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
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
02	7896	X	7860	-0-	-36	-0-	7860	3			N	-0-					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
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
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	1	3	9	N	3					159

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
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
*02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5515	3	22	9	N	20					129

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
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
*02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4227	3	19	9	N	17					37

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
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									
*02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	717	1	1422	3	N	60	2	8			162
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					38

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5970	X	5396	-0-	-574	-0-	5396	3	1	9	N	1					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
02	5796	X	5670	-0-	-126	-0-	5558	3	112	9	N	102					136

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
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
02	5404	X	3698	-0-	-1706	-0-	3696	3	2	9	N	2					122

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
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
02	10248	X	8929	-0-	-1319	-0-	22	1	8768	3	N	126					276
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

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
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
*02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	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
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									
02	6720	X	5797	-0-	-923	-0-	537	1	5160	3	N	91	171	1			59
							100	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5553	3	26	9	N	24					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
*02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	228	1	3441	3	N	14					74
							15	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
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
*02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5856	3	67	9	N	61					185

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
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
02	4508	X	4239	-0-	-269	-0-	256	1	3865	3	N	107	2	8			234
							118	9									

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
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									
*02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	139	1	4861	3	N	46	152	1	1	8	23
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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
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
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-
02	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

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									
*02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	290	1	1912	3	N	46					75
							51	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
*02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	528	1	2083	3	N	25					142
							28	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

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-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 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
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									
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	N	21					88

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 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
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									
*02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	198	1	1554	3	N	24	2	8			210
							26	9									

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
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
02	7868	X	7197	-0-	-671	-0-	7173	3	24	9	N	22					112

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
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									
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	812	1	2514	3	N	14					78
							15	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
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
02	3780	X	1939	-0-	-1841	-0-	1880	3	59	9	N	54					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
02	3192	X	3057	-0-	-135	-0-	265	1	2763	3	N	26					101
							29	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
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									
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	904	3	23	9	N	21					149

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
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									
02	3920	X	814	-0-	-3106	-0-	270	1	520	3	N	22					193
							24	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
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									
02	3948	X	3685	-0-	-263	-0-	110	1	3566	3	N	8					23
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4427	3	19	9	N	17					173

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
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
02	4872	X	3270	-0-	-1602	-0-	3256	3	14	9	N	13					52

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
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
02	7000	X	6541	-0-	-459	-0-	6505	3	36	9	N	33					92

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
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
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3308	3	8	9	N	7					25

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
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
02	1512	N	962	-0-	-550	-0-	942	3	20	9	N	18					78

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
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
*02	2800	N	2806	-0-	6	6	2767	3	39	9	N	35					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1956	3	55	9	N	50	167	1			59

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

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-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

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
02		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

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
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	3			N	-0-					68

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	840	N	748	-0-	-92	-0-	730	1	18	9	N	16					246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	212	1	73	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
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
02	1064	N	756	-0-	-308	-0-	669	3	87	9	N	79					276

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
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
02	1428	N	132	-0-	-1296	-0-	132	1			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
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									
02	1876	X	1241	-0-	-635	-0-	348	1	841	3	N	47					140
							52	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
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									
02	2296	X	1700	-0-	-596	-0-	131	1	1555	3	N	13					163
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* * 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	7980	X	7324	-0-	-656	-0-	7312	3	12	9	N	11					61

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
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									
02	2576	N	812	-0-	-1764	-0-	812	1			N	-0-					59

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
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
*02	2800	N	2861	-0-	61	221	2847	3	14	9	N	13	1	8			140

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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									
02	1316	N	633	-0-	-683	-0-	626	1	7	9	N	6	168	1			100

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
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
02	3108	X	2817	-0-	-291	-0-	2795	3	22	9	N	20					63

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
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
02	7420	X	3220	-0-	-4200	-0-	3220	3			N	-0-					40

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2072	X	654	-0-	-1418	-0-	654	3			N	-0-					143

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 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
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
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	1	14	9	N	13					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 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
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									
02	1792	N	514	-0-	-1278	-0-	503	1	11	9	N	10					77

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
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									
02	3192	X	2751	-0-	-441	-0-	321	1	2419	3	N	10					157
							11	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
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									
02	4648	X	4638	-0-	-10	-0-	311	1	4324	3	N	3					108
							3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	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
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
*02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7542	3	1	9	N	1					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	4984	X	1254	-0-	-3730	-0-	1254	3			N	-0-					140

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
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
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					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
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
*02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3945	3	13	9	N	12	1	8			147

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
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
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3254	3	36	9	N	33	1	8			96

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
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									
*02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5826	3	11	9	N	10	1	8			139

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
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
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1216	3	19	9	N	17					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	5152	X	4291	-0-	-861	-0-	316	1	3907	3	N	62					208
							68	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

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
02	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2389	3	7	9	N	6					127

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

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
02	7000	X	6938	-0-	-62	-0-	6912	3	26	9	N	24					110

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

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
*02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4407	3	25	9	N	23					251

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

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
02	2408	X	780	-0-	-1628	-0-	765	3	15	9	N	14					281

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

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
*02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	N	23					303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
*02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6295	3	45	9	N	41					113

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
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
02	10164	X	9853	-0-	-311	-0-	9853	3			N	-0-					180

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					51

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5979	3	44	9	N	40					182

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 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
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									
02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	13	1	3845	3	N	10					147
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 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
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
*02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8297	3	52	9	N	47					445

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 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
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
*02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8510	3	17	9	N	15					74

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
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
*02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4095	3	22	9	N	20					224

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6051	3	9	9	N	8					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 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
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									
02	4872	X	2623	-0-	-2249	-0-	389	1	2230	3	N	4					81
							4	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 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
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
02	4228	X	3595	-0-	-633	-0-	52	1	3543	3	N	-0-					31

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 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
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
02	5432	X	2919	-0-	-2513	-0-	115	1	2790	3	N	13					71
							14	9									

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
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									
02	2464	X	460	-0-	-2004	-0-	372	1	84	3	N	4					17
							4	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7924	X	6455	-0-	-1469	-0-	6436	3	19	9	N	17	178	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 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
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
02	756	X	47	-0-	-709	-0-	36	1	11	3	N	-0-					120

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 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
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
*02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5873	3	13	9	N	12					113

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 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
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
02	3752	X	3024	-0-	-728	-0-	3018	3	6	9	N	5					166

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
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									
*02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	413	1	1345	3	N	19					163
							21	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
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
*02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	147	1	6307	3	N	11					97
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3525	3	32	9	N	29					124

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
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
02	4200	X	210	-0-	-3990	-0-	190	3	20	9	N	18	1	8			54

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
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
*02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8406	3	56	9	N	51					201

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. (I) GAS 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	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									
*02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	165	1	4592	3	N	55					125
							61	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. (I) GAS 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	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									
02	2352	X	2122	-0-	-230	-0-	255	1	1833	3	N	31					163
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	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
*02	2800	N	3301	-0-	501	501	359	1	2931	3	N	10					79
							11	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

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									
02	784	N	560	-0-	-224	-0-	560	1			N	-0-					7

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

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
02	7728	X	6953	-0-	-775	-0-	6951	3	2	9	N	2	150	1			14

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

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
*02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7408	3	4	9	N	4					75

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

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
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					33

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

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
*02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	N	12					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2744	X	2378	-0-	-366	-0-	85	1	2264	3	N	26	1	8			139
							29	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	70	1	2661	3	N	37	2	8			180
							41	9									

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
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
02	7140	X	5725	-0-	-1415	-0-	5708	3	17	9	N	15					67

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
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
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	549	1	3	9	N	3					10

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
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
*02	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10224	3	14	9	N	13					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3458	3	11	9	N	10					146

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

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
02	6804	X	5377	-0-	-1427	-0-	5365	3	12	9	N	11					39

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

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
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					94

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

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									
*02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	127	1	3631	3	N	55	155	1	1	8	54
							61	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

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									
*02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	560	1	3199	3	N	18					30
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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									
02	672	N	210	-0-	-462	-0-	210	1			N	-0-					143

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

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
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	750	3			N	-0-					61

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

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
*02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6160	3	44	9	N	40					147

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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									
02	2632	X	2009	-0-	-623	-0-	111	1	1840	3	N	53	170	1	2	8	62
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	1344	X	968	-0-	-376	-0-	152	1	794	3	N	20	2	8			115
							22	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
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
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4110	3	11	9	N	10					54

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
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
02	6440	X	6256	-0-	-184	-0-	6224	3	32	9	N	29					105

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
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	4850	-0-	1750	3802	158	1	4667	3	N	23	2	8			150
							25	9									
*02	7921	X	4119	-0-	-3802	-0-	148	1	3967	3	N	4					154
							4	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 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
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
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2637	3	2	9	N	2					61

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 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
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
02	2072	N	1839	-0-	-233	-0-	1833	3	6	9	N	5	1	8			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	151	1	3962	3	N	54	1	8			211
							59	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

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
02	7700	X	6097	-0-	-1603	-0-	4	1	6081	3	N	11					224
							12	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	5600	X	5591	-0-	-9	-0-	5557	3	34	9	N	31	157	1			26

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
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
02	5824	X	5119	-0-	-705	-0-	5118	3	1	9	N	1					30

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	257	-0-	257	488	257	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
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
02	728	X	40	-0-	-688	-0-	40	3			N	-0-					29

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
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									
02	1008	N	511	-0-	-497	-0-	319	1	149	3	N	39					101
							43	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 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
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
02	9380	X	8603	-0-	-777	-0-	8603	3			N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	5712	X	5123	-0-	-589	-0-	5122	3	1	9	N	1					61

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	3108	X	2735	-0-	-373	-0-	2717	3	18	9	N	16					126

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
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
02	2800	X	2063	-0-	-737	-0-	2002	3	61	9	N	55					137

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
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
02	3304	X	2375	-0-	-929	-0-	2340	3	35	9	N	32					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	4004	X	3712	-0-	-292	-0-	3677	3	35	9	N	32					143

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

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
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	461	1	50	9	N	45					360

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

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									
*02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	67	1	2327	3	N	85					154
							94	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

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
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2714	3	13	9	N	12					131

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

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
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	1			N	-0-					95

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	4424	X	4150	-0-	-274	-0-	4144	3	6	9	N	5					100

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
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
*02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4882	3	8	9	N	7					93

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
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
02	5292	X	4813	-0-	-479	-0-	4811	3	2	9	N	2					140

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
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
*02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5024	3	6	9	N	5					161

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
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
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	1	4	3	N	4	4	8			56
							4	9									

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
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
02	5236	X	4585	-0-	-651	-0-	4551	3	34	9	N	31	157	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
*02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	195	1	4128	3	N	16	1	8			53
							18	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
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
02	868	N	415	-0-	-453	-0-	282	1	130	3	N	3	3	8			69
							3	9									

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
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									
02	6020	X	5685	-0-	-335	-0-	176	1	5489	3	N	18	2	8			105
							20	9									

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
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									
*02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	612	1	592	3	N	3	1	8			157
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	787	1	434	3	N	5					127
							6	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

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
02	5516	X	4391	-0-	-1125	-0-	4373	3	18	9	N	16					123

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

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
*02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4094	3	31	9	N	28	168	1			8

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

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
02	5880	X	5609	-0-	-271	-0-	5580	3	29	9	N	26					131

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

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
02	3752	X	3433	-0-	-319	-0-	3433	3			N	-0-					22

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

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
02	4144	X	4134	-0-	-10	-0-	4120	3	14	9	N	13					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4660	3	4	9	N	4					28

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
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
*02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8088	3	87	9	N	79	185	1			47

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
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
02	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
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									
*02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	730	1	1708	3	N	60	173	1	1	8	51
							66	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
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
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	321	1	52	9	N	47					217

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
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
02	1400	N	328	-0-	-1072	-0-	302	1	26	9	N	24					343

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
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									
02	6048	X	3310	-0-	-2738	-0-	653	1	2621	3	N	33					249
							36	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
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									
02	1036	N	786	-0-	-250	-0-	336	1	433	3	N	15					394
							17	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
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
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	14	1	8			28

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
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
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6300	X	6223	-0-	-77	-0-	6144	3	79	9	N	72	183	1			35

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

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
02	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

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
02	8484	X	8041	-0-	-443	-0-	8028	3	13	9	N	12	1	8			58

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

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-
02	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

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
*02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5616	3	36	9	N	33					63

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

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									
02	2548	X	157	-0-	-2391	-0-	157	1			N	-0-					31

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
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
02	5460	X	5061	-0-	-399	-0-	5055	3	6	9	N	5					70

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
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
*02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3316	3	41	9	N	37	150	1			48

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
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									
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	134	1	1187	3	N	40					147
							44	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
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
02	2912	X	2729	-0-	-183	-0-	2709	3	20	9	N	18					137

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
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
*02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	3	2	9	N	2	1	8			131

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
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
*02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3690	3	17	9	N	15	1	8			102

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
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
*02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8916	3	17	9	N	15					55

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
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									
02	6608	X	678	-0-	-5930	-0-	259	1	415	3	N	4	4	8			5
							4	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
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
02	3024	X	401	-0-	-2623	-0-	304	1	97	9	N	88	2	8			207

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
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									
02	5516	X	4756	-0-	-760	-0-	172	1	4542	3	N	38	2	8			128
							42	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
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									
*02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	89	1	4191	3	N	18	3	8			142
							20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1764	X	1665	-0-		-99		-0-		471	1	1136	3	N	53	4	8			114
										58	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3472	X	-0-	-0-		-3472		-0-						N	-0-					109

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2782	N	2782	-0-		-0-		-0-		146	1	2627	3	N	8	1	8			112
										9	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2072	N	2049	-0-		-23		-0-		218	1	1813	3	N	16	1	8			61
										18	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
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									
02	2716	X	1877	-0-	-839	-0-	124	1	1731	3	N	20					70
							22	9									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 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
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
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	372	1	781	3	N	93					210
							102	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 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
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
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 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
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									
*02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	755	1	1370	3	N	2					106
							2	9									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 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
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
02	728	N	217	-0-	-511	-0-	217	1			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 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
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
02	3752	X	3311	-0-	-441	-0-	3307	3	4	9	N	4					54

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
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
*02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6990	3	32	9	N	29					225

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
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									
*02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	102	1	5656	3	N	35	1	8			69
							39	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
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									
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	342	1	1744	3	N	22	6	8			43
							24	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
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
02	2996	X	1244	-0-	-1752	-0-	1234	3	10	9	N	9	1	8			175

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
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
*02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4732	3	2	9	N	2					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	364	N	79	-0-	-285	-0-	76	1	3	9	N	3	3	8			71

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
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									
*02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	218	1	4305	3	N	19	4	8			46
							21	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
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									
02	1988	N	347	-0-	-1641	-0-	343	1	4	9	N	4					160

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
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
*02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	525	1	28	9	N	25					413

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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										
*02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	56	1	8527	3	N	27	4	8				114
							30	9										

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

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
*02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5779	3	6	9	N	5	1	8				123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 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
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
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	666	1	19	9	N	17	4	8			243

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
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
02	5628	X	2185	-0-	-3443	-0-	2183	3	2	9	N	2					42

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
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
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
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
02	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
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
02	9520	X	7908	-0-	-1612	-0-	7908	3			N	-0-					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
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									
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	560	1	2869	3	N	26	1	8			121
							29	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
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									
*02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	33	1	3528	3	N	24	1	8			122
							26	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5					64

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

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									
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	361	1	1840	3	N	57	167	1			152
							63	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

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									
*02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	346	1	4277	3	N	74					187
							81	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
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
02	4676	X	4570	-0-	-106	-0-	4566	3	4	9	N	4	1	8			38

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
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									
*02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	417	1	4665	3	N	44					149
							48	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
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
02	3276	X	446	-0-	-2830	-0-	337	1	96	3	N	12					145
							13	9									

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
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
*02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4756	3	72	9	N	65					130

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
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									
02	1120	N	432	-0-	-688	-0-	432	1			N	-0-					60

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
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									
02	3276	X	3130	-0-	-146	-0-	493	1	2634	3	N	3	1	8			19
							3	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
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									
*02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	158	1	4774	3	N	64					129
							70	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
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
02	9408	X	9028	-0-	-380	-0-	8999	3	29	9	N	26	1	8			97

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
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
*02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5897	3	19	9	N	17					133

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
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
02	5432	X	3657	-0-	-1775	-0-	3657	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
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									
02	3332	X	1804	-0-	-1528	-0-	389	1	1352	3	N	57	4	8			207
							63	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4648	X	2566	-0-	-2082	-0-	621	1	1925	3	N	18					31
							20	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 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
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
*02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5340	3	11	9	N	10					80

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 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
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									
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	591	1	479	3	N	8					95
							9	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
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
02	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	4863	3	24	9	N	22					67

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	414	1	2441	3	N	3					50
							3	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 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
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									
*02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	216	1	2924	3	N	12					152
							13	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 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
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
02	4900	X	4023	-0-	-877	-0-	4012	3	11	9	N	10					59

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 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
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
*02	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	1	1	9765	3	N	24					97
							26	9									

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
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	1	2120	3	N	2					84
							2	9									
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	235	1	9132	3	N	105					189
							116	9									
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	152	1	10723	3	N	16	16	8			189
							18	9									
*02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	130	1	9605	3	N	-0-					189

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	28	X	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					125

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

09	4320	X	2123	-0-	-2197	-0-	261	1	1861	3	N	1	1	8			77
							1	9									
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
02	1988	X	160	-0-	-1828	-0-	160	1			N	-0-					77

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

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
02	7168	X	5909	-0-	-1259	-0-	5890	3	19	9	N	17	95	1			51

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

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
02	896	N	257	-0-	-639	-0-	257	1			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					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
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									
*02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	433	1	2982	3	N	26	3	8			67
							29	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
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
02	6748	X	5935	-0-	-813	-0-	5925	3	10	9	N	9					130

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
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
02	7336	X	7220	-0-	-116	-0-	7220	3			N	-0-					144

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
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
02	5460	X	4334	-0-	-1126	-0-	25	1	4302	3	N	6					62
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
02	3920	X	2994	-0-	-926	-0-	170	1	2807	3	N	15					55
							17	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
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
*02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			N	-0-					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
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
02	5012	X	3258	-0-	-1754	-0-	3247	3	11	9	N	10					77

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
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
*02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	564	1	1687	3	N	43					55
							47	9									

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
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
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	252	1	202	3	N	5	4	8			139
							6	9									

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
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									
*02	2800	N	3671	-0-	871	871	145	1	3508	3	N	16	1	8			117
							18	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 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
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
02	5376	X	4856	-0-	-520	-0-	4843	3	13	9	N	12					135

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 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
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
02	4172	X	3242	-0-	-930	-0-	3232	3	10	9	N	9	1	8			55

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 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
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									
02	2912	X	1765	-0-	-1147	-0-	548	1	1197	3	N	18					174
							20	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 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
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
02	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
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
*02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5452	3	41	9	N	37					112

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 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
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
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2725	3	1	9	N	1					56

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					45

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 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
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
02	3836	X	3401	-0-	-435	-0-	3397	3	4	9	N	4					9

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	5320	X	5143	-0-	-177	-0-	5085	3	58	9	N	53	1	8			107

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3388	X	3271	-0-	-117	-0-	3249	3	22	9	N	20	1	8			51

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
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
02	5964	X	5352	-0-	-612	-0-	5307	3	45	9	N	41	1	8			60

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
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
*02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3355	3	4	9	N	4	1	8			142

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
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									
02	4592	X	3484	-0-	-1108	-0-	44	1	3419	3	N	19					128
							21	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
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
*02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4001	3	1	9	N	1	1	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
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
02	6216	X	2487	-0-	-3729	-0-	2485	3	2	9	N	2	1	8			116

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
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									
*02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	505	1	2691	3	N	14	10	8			22
							15	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

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
02	7672	X	4828	-0-	-2844	-0-	4822	3	6	9	N	5	2	8			59

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

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									
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	56	1	3828	3	N	23					106
							25	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

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									
02	1120	X	742	-0-	-378	-0-	173	1	569	3	N	-0-					89

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

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									
02	4088	X	2956	-0-	-1132	-0-	359	1	2573	3	N	22					134
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 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
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									
02	6160	X	4417	-0-	-1743	-0-	253	1	4154	3	N	9					139
							10	9									

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	372	1	4577	3	N	10					13
							11	9									

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5429	3	32	9	N	29	4	8			188

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
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
02	3220	X	1719	-0-	-1501	-0-	50	1	1669	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
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
02	1792	X	1358	-0-	-434	-0-	1344	3	14	9	N	13					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	1					131

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
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
02	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
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
*02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3114	3	14	9	N	13					123

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
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									
*02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	181	1	3205	3	N	19	3	8			44
							21	9									

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
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
02	3808	X	1725	-0-	-2083	-0-	1681	3	44	9	N	40	1	8			161

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
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
02	3556	X	3450	-0-	-106	-0-	3428	3	22	9	N	20					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	1344	N	1075	-0-	-269	-0-	308	1	753	3	N	13					189
							14	9									

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
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									
02	4004	X	3804	-0-	-200	-0-	746	1	2944	3	N	104					331
							114	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*02	3048	X	2716	-0-	-332	-0-	180	1	2525	3	N	10	1	8			115
							11	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2538	3	29	9	N	26					48

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 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
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
*02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2546	3	11	9	N	10					142

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 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
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
02	2128	N	1404	-0-	-724	-0-	1202	3	202	9	N	184	1	8			373

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	4	4	8			146

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
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									
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	357	1	2626	3	N	-0-					30

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
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									
02	3276	X	2894	-0-	-382	-0-	243	1	2529	3	N	111	164	1			70
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	1820	X	527	-0-	-1293	-0-	521	1	6	9	N	5					69

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

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
02	1708	X	234	-0-	-1474	-0-	234	1			N	-0-					70

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

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
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2849	3	2	9	N	2					55

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

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
*02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1830	3	11	9	N	10	4	8			150

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

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
*02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3859	3	45	9	N	41	4	8			89

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 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
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									
02	3360	X	2884	-0-	-476	-0-	241	1	2643	3	N	-0-					39

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 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
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
02	6188	X	6097	-0-	-91	-0-	6085	3	12	9	N	11					14

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
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									
*02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	131	1	4674	3	N	7					54
							8	9									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 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
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
*02	2800	N	2933	-0-	133	133	2929	3	4	9	N	4	1	8			50

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 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
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
02	6888	X	6459	-0-	-429	-0-	6413	3	46	9	N	42					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 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
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
*02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6820	3	31	9	N	28					133

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

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									
*02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	370	1	2823	3	N	25					140
							28	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4036	3	6	9	N	5					87

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	378	1	15	9	N	14	7	8			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 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
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									
02	2380	X	396	-0-	-1984	-0-	378	1	18	9	N	16	8	8			110

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 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
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
*02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	492	1	1977	3	N	11					85
							12	9									

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
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
*02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3661	3	10	9	N	9	1	8			37

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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
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
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2449	3	17	9	N	15	1	8			64

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
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
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	3	4	9	N	4					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	3	1	8			49

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
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									
02	1484	X	985	-0-	-499	-0-	413	1	511	3	N	55	177	1	1	8	47
							61	9									

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
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									
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	45	1	1513	3	N	11					178
							12	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
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									
02	1932	N	1319	-0-	-613	-0-	33	1	1276	3	N	9					336
							10	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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
*02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4044	3	54	9	N	49	175	1			65

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
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
02	4032	X	3673	-0-	-359	-0-	215	1	3449	3	N	8					200
							9	9									

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
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									
02	3164	X	2658	-0-	-506	-0-	198	1	2299	3	N	146					158
							161	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 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
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
02	7364	X	7162	-0-	-202	-0-	7151	3	11	9	N	10	167	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2100	N	1890	-0-		-210	-0-	194	1	1683	3	N	12					101
								13	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

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
02	2128	X	968	-0-		-1160	-0-	968	3			N	-0-					56

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

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									
*02	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	371	1	1065	3	N	52	164	1	3	8	37
								57	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

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									
*02	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	454	1	4150	3	N	18	167	1			64
								20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	442	1	2377	3	N	23	12	8			179
							25	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

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
02	3892	X	1060	-0-	-2832	-0-	1056	3	4	9	N	4					64

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

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
*02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8007	3	51	9	N	46	1	8			120

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

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
02	6328	X	4546	-0-	-1782	-0-	4543	3	3	9	N	3					88

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

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
02	5908	X	5435	-0-	-473	-0-	5427	3	8	9	N	7					147

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

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
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	3	3	9	N	3					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	2100	N	1315	-0-	-785	-0-	399	1	905	3	N	10					163
							11	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

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
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3569	3	11	9	N	10					60

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

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
02	5880	X	5580	-0-	-300	-0-	5544	3	36	9	N	33	161	1			8

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

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
*02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10449	3	54	9	N	49	2	8			109

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

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
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	619	1	59	9	N	54	22	8			94

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

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
02	7672	X	7055	-0-	-617	-0-	7053	3	2	9	N	2					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6564	3	56	9	N	51					288

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

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									
02	10136	X	3981	-0-	-6155	-0-	244	1	3726	3	N	10					66
							11	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

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
02	4312	X	3645	-0-	-667	-0-	3643	3	2	9	N	2					46

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					12

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

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									
*02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	292	1	2643	3	N	12					212
							13	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

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
*02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2460	3	54	9	N	49	170	1	1	8	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 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
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									
*02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	248	1	4119	3	N	22					157
							24	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	952	N	71	-0-	-881	-0-	71	3			N	-0-					60

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 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
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
02	4816	X	4805	-0-	-11	-0-	4763	3	42	9	N	38					163

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3640	X	3063	-0-	-577	-0-	3051	3	12	9	N	11					117

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
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
02	2576	X	2540	-0-	-36	-0-	2503	3	37	9	N	34					187

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
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
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	451	1	3	9	N	3	1	8			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
02	2772	X	2468	-0-	-304	-0-	101	1	2367	3	N	-0-					132

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
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									
02	2996	X	2885	-0-	-111	-0-	549	1	2322	3	N	13	2	8			20
							14	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
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									
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	143	1	1508	3	N	27	112	1	1	8	34
							30	9									

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 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
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
02	1848	X	1368	-0-	-480	-0-	1347	3	21	9	N	19	1	8			137

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5736	3	68	9	N	62	1	8			160

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9820	-0-	-162	-0-	9796	3	24	9	N	22	1	8			38
02	8876	X	8475	-0-	-401	-0-	8411	3	64	9	N	58					96

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	8568	X	7782	-0-	-786	-0-	7676	3	106	9	N	96	176	1			59

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
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
02	952	N	418	-0-	-534	-0-	418	1			N	-0-					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
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
02	4788	X	2201	-0-	-2587	-0-	181	1	2020	3	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
02	3528	X	2809	-0-	-719	-0-	319	1	2449	3	N	37	1	8			168
							41	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
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
02	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
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									
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	442	1	293	3	N	47					508
							52	9									

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
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
*02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4683	3	9	9	N	8	1	8			52

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 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
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									
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	370	1	43	9	N	39					394

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 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
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									
02	1204	X	721	-0-	-483	-0-	475	1	238	3	N	7	5	8			137
							8	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 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
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
02	4900	X	4778	-0-	-122	-0-	4756	3	22	9	N	20					146

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 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
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									
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	460	1	158	3	N	9					158
							10	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 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
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									
02	4592	X	723	-0-	-3869	-0-	394	1	305	3	N	22	5	8			115
							24	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 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
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									
02	868	N	518	-0-	-350	-0-	486	1	32	9	N	29					144

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 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
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									
02	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	282	1	4446	3	N	76	1	8			210
							84	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	4172	X	3652	-0-	-520	-0-	3612	3	40	9	N	36					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	2996	X	1132	-0-	-1864	-0-	1125	3	7	9	N	6	1	8			87

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
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									
02	4228	X	3297	-0-	-931	-0-	427	1	2795	3	N	68	165	1	1	8	35
							75	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
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	9	8			123
							66	9									
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	427	1	949	3	N	110	159	1			74
							121	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
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									
02	1512	N	920	-0-	-592	-0-	641	1	176	3	N	94	172	1			39
							103	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	3164	X	523	-0-	-2641	-0-	523	3			N	-0-					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
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
*02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5785	3	1	9	N	1					26

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
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
02	4956	X	4625	-0-	-331	-0-	4613	3	12	9	N	11					205

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
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
02	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
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
02	6216	X	4990	-0-	-1226	-0-	4932	3	58	9	N	53	171	1			27

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
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
02	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
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									
02	7252	X	1439	-0-	-5813	-0-	336	1	1091	3	N	11					109
							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
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
02	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
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									
02	1708	X	1680	-0-	-28	-0-	756	1	918	3	N	5					157
							6	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
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									
02	8204	X	2589	-0-	-5615	-0-	122	1	2446	3	N	19					134
							21	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
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
*02	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10436	3	13	9	N	12					104

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
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
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	287	3	156	9	N	142	333	1			2

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

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
02	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

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
*02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2911	3	2	9	N	2					88

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

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
*02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	431	1	3371	3	N	259	164	1			103
							285	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

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									
02	4760	X	4106	-0-	-654	-0-	135	1	3957	3	N	13	188	1			32
							14	9									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

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
02	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
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
02	2156	N	2129	-0-	-27	-0-	2129	3			N	-0-					196

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

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
02	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

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
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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
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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
02	4228	X	146	-0-	-4082	-0-	132	1	14	3	N	-0-					151

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

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
02	3248	X	2905	-0-	-343	-0-	2901	3	4	9	N	4					126

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	6524	X	6480	-0-	-44	-0-	6471	3	9	9	N	8					97

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
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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	22					501

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
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
02	4760	X	4216	-0-	-544	-0-	4137	3	79	9	N	72	127	1			-0-

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
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
02	4312	X	3904	-0-	-408	-0-	3904	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
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
02	3892	X	3759	-0-	-133	-0-	3755	3	4	9	N	4					76

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	40	3			N	-0-					6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4928	X	3242	-0-	-1686	-0-	3232	3	10	9	N	9					125

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 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
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
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	352	3	22	9	N	20					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 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
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
02	2548	X	703	-0-	-1845	-0-	675	3	28	9	N	25	1	8			148

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	1			N	-0-					102

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 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
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
02	3808	X	3073	-0-	-735	-0-	3027	3	46	9	N	42	168	1	1	8	77

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
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
02	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

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-
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

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
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-					147

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	6860	X	4152	-0-	-2708	-0-	4095	3	57	9	N	52	166	1			31

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
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
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					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
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
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			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
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
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
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
02	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
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
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			N	-0-					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
09	7860	X	5802	-0-	-2058	-0-	249 84	1 9	5469	3	N	76					301
10	8122	X	3933	-0-	-4189	-0-	274 69	1 9	3590	3	N	63	171	1			193
11	7410	X	3589	-0-	-3821	-0-	258 70	1 9	3261	3	N	64					257
12	7130	X	559	-0-	-6571	-0-	273 10	1 9	276	3	N	9	190	1			76
01	5983	X	4697	-0-	-1286	-0-	399 87	1 9	4211	3	N	79	2	8			153
02	5404	X	4079	-0-	-1325	-0-	389 110	1 9	3580	3	N	100	181	1	1	8	71

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6412	X	1417	-0-	-4995	-0-	260	1	1148	3	N	8	3	8			112
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4088	X	279	-0-	-3809	-0-	261	1	18	9	N	16					75

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	375	1	1311	3	N	97	4	8			233
							107	9									
*02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	336	1	1201	3	N	102	171	1			164
							112	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1760	-0-	-38	-0-	462	1	1211	3	N	79	4	8			206
							87	9									
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	394	1	936	3	N	78	171	1			113
							86	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
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									
02	1820	X	436	-0-	-1384	-0-	179	1	242	3	N	14					130
							15	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
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									
*02	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13909	3	26	9	N	24					63

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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	8008	X	7847	-0-	-161	-0-	7836	3	11	9	N	10					122

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
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									
02	5852	X	4407	-0-	-1445	-0-	119	1	4263	3	N	23					285
							25	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

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
02	5376	X	4942	-0-	-434	-0-	4931	3	11	9	N	10					107

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

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									
02	6944	X	6906	-0-	-38	-0-	213	1	6674	3	N	17	1	8			50
							19	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4116	3	47	9	N	43					326

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
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
02	6664	X	5168	-0-	-1496	-0-	5159	3	9	9	N	8					118

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
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									
02	4032	X	2662	-0-	-1370	-0-	183	1	2472	3	N	6	4	8			85
							7	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	5796	X	5491	-0-	-305	-0-	5444	3	47	9	N	43	174	1			47

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
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
02	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
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
*02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5549	3	73	9	N	66	171	1			71

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11062	3	3	9	N	3					68

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	210	1	3670	3	N	-0-					93

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	616	X	362	-0-	-254	-0-	355	1	7	9	N	6	174	1			122

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	332	1	783	3	N	62					283
							68	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
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
02	532	N	305	-0-	-227	-0-	304	1	1	9	N	1					133

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	4984	X	4199	-0-	-785	-0-	4189	3	10	9	N	9					31

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

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
02	5824	X	2237	-0-	-3587	-0-	2237	3			N	-0-					55

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

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
02	4760	X	3359	-0-	-1401	-0-	3359	3			N	-0-					68

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

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									
02	4424	X	4095	-0-	-329	-0-	161	1	3928	3	N	5	4	8			81
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 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
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
02	7448	X	6769	-0-	-679	-0-	6759	3	10	9	N	9					164

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	1232	N	439	-0-	-793	-0-	439	3			N	-0-					88

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	219 72	1 9	4484	3	N	65					249
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	221 21	1 9	6001	3	N	19					268
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	187	1	4924	3	N	-0-					268
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	3872	3	N	2	186	1			84
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	214 3	1 9	4647	3	N	3	1	8			86
02	3248	X	298	-0-	-2950	-0-	296	1	2	9	N	2					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					34

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

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									
02	5600	X	3272	-0-	-2328	-0-	489	1	2780	3	N	3	261	1	1	8	28
							3	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

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									
02	3612	X	3532	-0-	-80	-0-	519	1	2996	3	N	15					80
							17	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

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									
*02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	241	1	6132	3	N	17					110
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
02	3724	X	323	-0-	-3401	-0-	316	1	7	9	N	6	246	1			70

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
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									
02	2828	X	701	-0-	-2127	-0-	666	1	35	9	N	32	2	8			140

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
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									
*02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	463	1	4497	3	N	52	2	8			97
							57	9									

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
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									
02	1288	X	460	-0-	-828	-0-	439	1	21	9	N	19	2	8			173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 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
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
02	1344	X	475	-0-	-869	-0-	331	1	144	9	N	131	169	1			197

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7868	X	7659	-0-	-209	-0-	7606	3	53	9	N	48	164	1			27

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6496	X	4971	-0-	-1525	-0-	4904	3	67	9	N	61	172	1			40

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	364	1	28	9	N	25					136

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
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
02	1288	X	1220	-0-	-68	-0-	273	1	947	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	6132	X	4344	-0-	-1788	-0-	79	1	4254	3	N	10					57
							11	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
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									
02	5236	X	3999	-0-	-1237	-0-	74	1	3922	3	N	3					140
							3	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
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									
*02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	262	1	7912	3	N	69	1	8			202
							76	9									

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
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
02	6524	X	6197	-0-	-327	-0-	6179	3	18	9	N	16					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	3180	X	1931	-0-	-1249	-0-	405 30	1 9	1496	3	N	27					209
10	3286	X	2565	-0-	-721	-0-	417 45	1 9	2103	3	N	41	170	1			80
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	273 50	1 9	2927	3	N	45					125
12	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	277 50	1 9	2799	3	N	45	35	1			135
01	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	336 20	1 9	1843	3	N	18	1	8			152
02	3024	X	2249	-0-	-775	-0-	388 26	1 9	1835	3	N	24					176

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
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
02	3360	X	2796	-0-	-564	-0-	2770	3	26	9	N	24					123

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
09	3240	X	2917	-0-	-323	-0-	810 36	1 9	2071	3	N	33					114
10	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	837 48	1 9	2347	3	N	44					158
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	810 28	1 9	2306	3	N	25					183
12	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	837 33	1 9	2273	3	N	30	155	1			58
01	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	837 29	1 9	2167	3	N	26					84
02	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	756 25	1 9	1381	3	N	23					107

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	2996	X	1978	-0-	-1018	-0-	309 37	1 9	1632	3	N	34					548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	3			N	-0-					135

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

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-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

09	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	278	1	1466	3	N	114	155	1			86
							125	9									
10	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	293	1	1454	3	N	150					236
							165	9									
11	1980	N	1426	-0-	-554	-0-	283	1	986	3	N	143					379
							157	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	340	1	1437	3	N	142					521
							156	9									
01	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	314	1	1318	3	N	158	327	1	2	8	350
							174	9									
02	1344	N	1076	-0-	-268	-0-	306	1	680	3	N	82					432
							90	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	201	1	4532	3	N	13					78
							14	9									
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	35	1	4522	3	N	5					83
							6	9									
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5612	3	17	9	N	15					98
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	32	1	4893	3	N	7					105
							8	9									
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	149	1	3996	3	N	-0-					105
*02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5477	3	10	9	N	9					114

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

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
02	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

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
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	1	14	9	N	13					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					91

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

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
02	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

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
02	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

09	3600	X	2460	-0-	-1140	-0-	322	1	2137	3	N	1	1	8			121
							1	9									
10	3720	X	2442	-0-	-1278	-0-	329	1	2112	3	N	1					122
							1	9									
11	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	308	1	3074	3	N	13	117	1	1	8	17
							14	9									
12	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	261	1	2669	3	N	-0-					17
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	254	1	3199	3	N	3	3	8			17
							3	9									
02	3164	X	2317	-0-	-847	-0-	227	1	2005	3	N	77					94
							85	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4052	3	8	9	N	7					38

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

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
02	6916	X	6535	-0-	-381	-0-	6527	3	8	9	N	7					209

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

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
02	4592	X	4468	-0-	-124	-0-	4415	3	53	9	N	48					154

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	278	1	351	3	N	8					197
							9	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 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
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									
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	399	1	1601	3	N	8					112
							9	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 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
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
*02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3344	3	36	9	N	33					195

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 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
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
02	6188	X	858	-0-	-5330	-0-	850	3	8	9	N	7	77	1			43

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 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
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									
02	2520	X	746	-0-	-1774	-0-	604	1	136	3	N	5					271
							6	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	7					7

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

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
02	4648	X	1685	-0-	-2963	-0-	40	1	1627	3	N	16	1	8			161
							18	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	181	1	2820	3	N	119	164	1			146
							131	9									
10	2418	X	2388	-0-	-30	-0-	209	1	2093	3	N	78	166	1			58
							86	9									
11	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	197	1	1977	3	N	9	1	8			66
							10	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	196	1	3007	3	N	60					126
							66	9									
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	207	1	3079	3	N	53	2	8			177
							58	9									
*02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	134	1	4927	3	N	94	142	1	1	8	128
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					44

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

09	5640	X	5348	-0-	-292	-0-	133	1	5157	3	N	53					271
							58	9									
10	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	158	1	5070	3	N	54					325
							59	9									
11	5910	X	4806	-0-	-1104	-0-	173	1	4596	3	N	34					359
							37	9									
12	6107	X	4002	-0-	-2105	-0-	182	1	3765	3	N	50	324	1			85
							55	9									
01	5921	X	5900	-0-	-21	-0-	70	1	5791	3	N	35	1	8			119
							39	9									
02	4984	X	2736	-0-	-2248	-0-	192	1	2536	3	N	7					126
							8	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

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
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	307	1	167	3	N	7	7	8			49
							8	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

09	4320	X	812	-0-	-3508	-0-	472	1	270	3	N	64	8	8			153
							70	9									
10	4061	X	440	-0-	-3621	-0-	309	1	57	3	N	67	173	1			47
							74	9									
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	408	1	4810	3	N	124	10	8			161
							136	9									
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	418	1	5558	3	N	182	166	1	6	8	171
							200	9									
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	412	1	4686	3	N	145	169	1	16	8	131
							160	9									
02	4032	X	511	-0-	-3521	-0-	449	1	62	9	N	56	165	1	8	8	14

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

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
02	3724	X	197	-0-	-3527	-0-	190	1	7	9	N	6					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	565	3	53	9	N	48	171	1			49

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
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									
02	3220	X	2848	-0-	-372	-0-	309	1	2456	3	N	75	174	1			168
							83	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
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									
02	1596	X	851	-0-	-745	-0-	200	1	610	3	N	37					106
							41	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
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
02	7364	X	6033	-0-	-1331	-0-	6020	3	13	9	N	12					188

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
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
*02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7623	3	14	9	N	13					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

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
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
02	1428	X	246	-0-		-1182	-0-	245	1	1	9	N	1					94

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

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
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									
*02	6728	X	6728	-0-		-0-	-0-	33	1	6639	3	N	51	169	1	1	8	37
								56	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

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
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									
*02	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	100	1	4609	3	N	87	1	8			128
								96	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

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
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
02	1008	N	574	-0-		-434	-0-	535	3	39	9	N	35					71

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3694	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
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
02	4564	X	3935	-0-	-629	-0-	3923	3	12	9	N	11					117

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2460	3	10	9	N	9					49

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
02	3836	X	3025	-0-	-811	-0-	345	1	2661	3	N	17					208
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2436	X	1586	-0-		-850	-0-		303	1	1246	3	N	34	176	1			21
									37	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	364	X	278	-0-		-86	-0-		275	1	3	9	N	3	3	8			45

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5460	X	1595	-0-		-3865	-0-		133	1	1461	3	N	1	1	8			120
									1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	3500	X	2931	-0-	-569	-0-	101	1	2819	3	N	10	1	8			95
							11	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
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
*02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6809	3	120	9	N	109					196

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
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-
02	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
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									
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	184	1	3705	3	N	69	182	1	1	8	129
							76	9									

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
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									
02	2632	X	1934	-0-	-698	-0-	473	1	1433	3	N	25					79
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 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
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
02	3472	X	1742	-0-	-1730	-0-	1725	3	17	9	N	15					184

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

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
02	4648	X	4592	-0-	-56	-0-	4568	3	24	9	N	22					159

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

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
02	6720	X	5942	-0-	-778	-0-	5903	3	39	9	N	35					224

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

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									
*02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	283	1	2759	3	N	30	182	1			22
							33	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

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									
02	2240	X	2019	-0-	-221	-0-	132	1	1872	3	N	14	1	8			100
							15	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

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
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 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
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									
*02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	188	1	3970	3	N	6					160
							7	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	4172	X	3407	-0-	-765	-0-	568	1	2838	3	N	1	1	8			50
							1	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 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
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-
02	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

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									
*02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	205	1	3213	3	N	18					100
							20	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

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
02	8008	X	7967	-0-	-41	-0-	7723	3	244	9	N	222	178	1			151

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

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
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	600	1 8 9	3568	3	N	7	168	1	2	8	23
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	620	1 14 9	3799	3	N	13	1	8			35
11	4110	X	3426	-0-	-684	-0-	565	1 10 9	2851	3	N	9	1	8			43
12	4309	X	3438	-0-	-871	-0-	620	1 8 9	2810	3	N	7					50
01	4433	X	2839	-0-	-1594	-0-	598	1 12 9	2229	3	N	11	3	8			58
02	4004	X	2416	-0-	-1588	-0-	495	1 4 9	1917	3	N	4					62

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 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
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	311	1 11 9	3777	3	N	10	5	8			84
10	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	355	1 1 9	3091	3	N	1					85
11	3870	X	926	-0-	-2944	-0-	294	1 6 9	626	3	N	5	5	8			85
12	3999	X	997	-0-	-3002	-0-	386	1 4 9	607	3	N	4	4	8			85
01	3999	X	1606	-0-	-2393	-0-	384	1 18 9	1204	3	N	16	16	8			85
02	3612	X	1460	-0-	-2152	-0-	346	1 17 9	1097	3	N	15	8	8			92

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	5196	3	N	1	151	1			10
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	5978	3	N	3					13
11	5010	X	4838	-0-	-172	-0-	58	1	4780	3	N	-0-					13
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	6833	3	N	2					15
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7279	3	1	9	N	1	1	8			15
*02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	1512	N	1091	-0-	-421	-0-	1083	3	8	9	N	7					142

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
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
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	3	20	9	N	18					80

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
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
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	N	3	1	8			135

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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
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
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
*02	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10030	3	96	9	N	87					230

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
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
*02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	2380	N	2196	-0-	-184	-0-	339	1	1818	3	N	35					137
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2100	N	1838	-0-		-262	-0-	470	1	1328	3	N	36					371
								40	9									

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	749	1	1352	3	N	11					34
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	6749	X	6749	-0-		-0-	-0-	82	1	6573	3	N	85	177	1	1	8	34
								94	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3108	X	2305	-0-		-803	-0-	170	1	2125	3	N	9					176
								10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
*02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	47	1	5956	3	N	19					175
							21	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
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									
02	2072	N	1426	-0-	-646	-0-	291	1	1116	3	N	17					89
							19	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					74

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
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-
02	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
CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 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
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	225	1	2952	3	N	29					200
							32	9									
10	3224	X	550	-0-	-2674	-0-	254	1	292	3	N	4					204
							4	9									
11	3120	X	303	-0-	-2817	-0-	287	1	3	3	N	12	1	8			215
							13	9									
12	3317	X	1214	-0-	-2103	-0-	331	1	866	3	N	15					230
							17	9									
01	3317	X	2265	-0-	-1052	-0-	266	1	1975	3	N	22	1	8			251
							24	9									
02	2996	X	312	-0-	-2684	-0-	300	1	12	9	N	11					262

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 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
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	22	1	5070	3	N	18					88
							20	9									
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	43	1	5284	3	N	17					105
							19	9									
11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	39	1	6910	3	N	17					122
							19	9									
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	50	1	7247	3	N	17					139
							19	9									
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	75	1	6085	3	N	26	156	1	1	8	8
							29	9									
*02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	74	1	5351	3	N	2					10
							2	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 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
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	153	1	2613	3	N	19					63
							21	9									
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	135	1	4686	3	N	11					74
							12	9									
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	128	1	4598	3	N	11					85
							12	9									
12	3100	N	4487	-0-	1387	1387	124	1	4349	3	N	13					98
							14	9									
01	6405	X	5018	-0-	-1387	-0-	111	1	4895	3	N	11	1	8			108
							12	9									
*02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	109	1	4554	3	N	21					129
							23	9									

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
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
*02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	181	1	1656	3	N	9	1	8			176
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 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
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
02	10416	X	9560	-0-	-856	-0-	9468	3	92	9	N	84					119

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 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
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
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	560	1	30	9	N	27	27	8			55

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 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
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									
02	2688	X	2486	-0-	-202	-0-	354	1	2132	3	N	-0-					64

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 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
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									
02	3052	X	1189	-0-	-1863	-0-	559	1	616	3	N	13	1	8			97
							14	9									

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
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
02	4508	X	2682	-0-	-1826	-0-	298	1	2334	3	N	45					114
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	1	9	9	N	8	8	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
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
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	1			N	-0-					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
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
02	8428	X	4070	-0-	-4358	-0-	4042	3	28	9	N	25					183

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	196	X	146	-0-	-50	-0-	141	1	5	3	N	-0-					158

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
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
02	7924	X	7854	-0-	-70	-0-	7754	3	100	9	N	91					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	5340	X	5171	-0-	-169	-0-	130 216	1 9	4825	3	N	196					316
10	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	132 157	1 9	5046	3	N	143	348	1			111
11	5430	X	5181	-0-	-249	-0-	123 95	1 9	4963	3	N	86					197
12	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	129 109	1 9	4951	3	N	99	179	1			117
01	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	140 134	1 9	4932	3	N	122	177	1	1	8	61
02	4844	X	4235	-0-	-609	-0-	87 239	1 9	3909	3	N	217					278

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

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
02	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

09	3150	X	3017	-0-	-133	-0-	257 241	1 9	2519	3	N	219	342	1			170
10	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	262 204	1 9	2457	3	N	185	165	1			190
11	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	238 108	1 9	2567	3	N	98	170	1			118
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	211 237	1 9	3204	3	N	215	170	1			163
01	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	249 134	1 9	2766	3	N	122	185	1	2	8	98
02	2828	X	1477	-0-	-1351	-0-	184 167	1 9	1126	3	N	152	175	1	1	8	74

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

09	4230	X	3288	-0-	-942	-0-	430 75	1 9	2783	3	N	68	1	8			96
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	588 130	1 9	4620	3	N	118	162	1			52
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	569 99	1 9	4499	3	N	90	1	8			141
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	531 88	1 9	4678	3	N	80	1	8			220
01	4371	X	3591	-0-	-780	-0-	581 81	1 9	2929	3	N	74	157	1	1	8	136
*02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	512 114	1 9	3759	3	N	104	1	8			239

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 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
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									
02	2660	X	1277	-0-	-1383	-0-	324	1	782	3	N	155	175	1	3	8	86
							171	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 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
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									
*02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	126	1	383	3	N	15					71
							17	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	2	1	7132	3	N	19					99
							21	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7336	X	6791	-0-	-545	-0-	6774	3	17	9	N	15					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-		151	1	5123	3	N	50	173	1			53
								55	9									
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-		149	1	5242	3	N	42					95
								46	9									
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-		131	1	4913	3	N	42					137
								46	9									
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-		8	1	6544	3	N	39					176
								43	9									
01	5146	X	3331	-0-	-1815	-0-		215	1	3073	3	N	39	174	1	1	8	40
								43	9									
02	4648	X	2844	-0-	-1804	-0-		399	1	2422	3	N	21					61
								23	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	530	-0-	-2980	-0-		251	1	146	3	N	121					203
								133	9									
10	3627	X	1520	-0-	-2107	-0-		397	1	787	3	N	305	342	1			166
								336	9									
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	1	97	3	N	82	80	1			128
								90	9									
01	3193	X	979	-0-	-2214	-0-		398	1	447	3	N	122	172	1	1	8	77
								134	9									
02	1372	X	584	-0-	-788	-0-		350	1	181	3	N	48	1	8			124
								53	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3670	-0-	-50	-0-		214	1	3186	3	N	245	342	1	1	8	195
								270	9									
10	3751	X	3468	-0-	-283	-0-		226	1	2958	3	N	258	171	1			282
								284	9									
11	3690	X	2568	-0-	-1122	-0-		239	1	2163	3	N	151	171	1	1	8	261
								166	9									
12	3813	X	3220	-0-	-593	-0-		280	1	2787	3	N	139	297	1	1	8	102
								153	9									
01	3813	X	2561	-0-	-1252	-0-		205	1	2246	3	N	100	152	1	3	8	47
								110	9									
02	3416	X	1534	-0-	-1882	-0-		228	1	1064	3	N	220					267
								242	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4956	X	3106	-0-	-1850	-0-		213	1	2839	3	N	49					155
								54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	252	X	114	-0-	-138	-0-	114	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
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									
*02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4526	3	17	9	N	15	1	8			243

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
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									
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	388	1	1067	3	N	9					59
							10	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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
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									
02	1344	X	255	-0-	-1089	-0-	252	1	3	9	N	3	2	8			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 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
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									
02	7364	X	93	-0-	-7271	-0-	92	1	1	9	N	1	1	8			60

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 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
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
02	8344	X	7572	-0-	-772	-0-	9	1	7563	3	N	-0-					110

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 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
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									
02	1820	X	1557	-0-	-263	-0-	211	1	1323	3	N	21	16	8			98
							23	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	4368	X	2829	-0-	-1539	-0-	548	1	2256	3	N	23	1	8			109
							25	9									

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
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									
*02	2800	N	7452	-0-	4652	9886	93	1	7184	3	N	159	303	1	13	8	22
							175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 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
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
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	1337	3	25	9	N	23					135

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	630	1	3222	3	N	-0-					35

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 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
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									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					31

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 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
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									
02	4732	X	3661	-0-	-1071	-0-	320	1	3315	3	N	24					200
							26	9									

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
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
02	6552	X	113	-0-	-6439	-0-	113	1			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	5572	X	783	-0-	-4789	-0-	783	3			N	-0-					138

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
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
*02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7197	3	15	9	N	14					191

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
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									
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	252	1	2539	3	N	50					210
							55	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
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									
02	2828	X	1386	-0-	-1442	-0-	326	1	1049	3	N	10					176
							11	9									

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
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
02	6552	X	1545	-0-	-5007	-0-	1492	3	53	9	N	48					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	3696	X	154	-0-	-3542	-0-	152	1	2	9	N	2					51

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
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									
02	3304	X	259	-0-	-3045	-0-	257	1	2	9	N	2					198

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
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									
*02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	574	1	639	3	N	3					59
							3	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
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									
02	784	X	435	-0-	-349	-0-	32	1	403	3	N	-0-					168

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
*02	6419	X	3536	-0-	-2883	-0-	473	1	2987	3	N	69	12	8			152
							76	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

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									
02	4228	X	3872	-0-	-356	-0-	240	1	3615	3	N	15					85
							17	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

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-
02	14B2 EXT	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

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4496	-0-	-94	-0-	239 55	1 9	4202	3	N	50	163	1			49
10	4743	X	4301	-0-	-442	-0-	294 48	1 9	3959	3	N	44					93
11	4620	X	3878	-0-	-742	-0-	303 41	1 9	3534	3	N	37					130
12	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	228 34	1 9	4098	3	N	31					161
01	4774	X	2714	-0-	-2060	-0-	167 43	1 9	2504	3	N	39	179	1	1	8	20
*02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	247 42	1 9	4085	3	N	38					58

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 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
09	6450	X	6394	-0-	-56	-0-	309 165	1 9	5920	3	N	150	175	1			160
10	6665	X	3932	-0-	-2733	-0-	401 172	1 9	3359	3	N	156	153	1			163
11	6450	X	4418	-0-	-2032	-0-	395 162	1 9	3861	3	N	147	167	1			143
12	6603	X	5048	-0-	-1555	-0-	392 147	1 9	4509	3	N	134	160	1			117
01	6603	X	5650	-0-	-953	-0-	365 157	1 9	5128	3	N	143	171	1	1	8	88
02	5964	X	4228	-0-	-1736	-0-	307 121	1 9	3800	3	N	110	156	1			42

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 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
09	3000	N	5105	-0-	2105	2105	273 34	1 9	4798	3	N	31					111
10	7176	X	5071	-0-	-2105	-0-	280 36	1 9	4755	3	N	33					144
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	265 44	1 9	4713	3	N	40					184
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	248 31	1 9	4983	3	N	28					212
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	247 19	1 9	5048	3	N	17					229
*02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	212 30	1 9	4597	3	N	27	172	1			84

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 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
09	5910	X	5397	-0-	-513	-0-	318 61	1 9	5018	3	N	55					241
10	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	186 64	1 9	5512	3	N	58					299
11	6060	X	5398	-0-	-662	-0-	207 46	1 9	5145	3	N	42					341
12	6262	X	5617	-0-	-645	-0-	289 70	1 9	5258	3	N	64	171	1			234
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	135 57	1 9	6644	3	N	52	166	1	1	8	119
*02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5714	3	28	9	N	25					144

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 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
09	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	163 12	1 9	2799	3	N	11					163
10	3503	X	2902	-0-	-601	-0-	142 14	1 9	2746	3	N	13					176
11	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	122 13	1 9	2183	3	N	12					188
12	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	115 12	1 9	2530	3	N	11					199
01	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	110 24	1 9	2946	3	N	22	183	1			38
*02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	116 12	1 9	2679	3	N	11					49

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 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
09	1050	X	575	-0-	-475	-0-	18 211	1 9	346	3	N	192	169	1			200
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
02	980	N	641	-0-	-339	-0-	637	3	4	9	N	4					62

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 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
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	320 13	1 9	4460	3	N	12	1	8			64
10	6107	X	4824	-0-	-1283	-0-	343 11	1 9	4470	3	N	10					74
11	5910	X	2325	-0-	-3585	-0-	397 13	1 9	1915	3	N	12	1	8			85
12	6107	X	2744	-0-	-3363	-0-	473 9	1 9	2262	3	N	8	1	8			92
01	5890	X	2952	-0-	-2938	-0-	486 18	1 9	2448	3	N	16	2	8			106
02	4480	X	431	-0-	-4049	-0-	383 2	1 9	46	3	N	2	1	8			107

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 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
09	4440	X	3787	-0-	-653	-0-	479 64	1 9	3244	3	N	58	1	8			140
10	4154	X	3048	-0-	-1106	-0-	494 25	1 9	2529	3	N	23					163
11	4380	X	3566	-0-	-814	-0-	408 66	1 9	3092	3	N	60	164	1	1	8	58
12	4526	X	3427	-0-	-1099	-0-	364 29	1 9	3034	3	N	26					84
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	351 57	1 9	4472	3	N	52	2	8			134
02	3528	X	2616	-0-	-912	-0-	283 55	1 9	2278	3	N	50	169	1	1	8	14

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
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									
*02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	301	1	1874	3	N	12					115
							13	9									

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 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
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
*02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9240	3	41	9	N	37	1	8			108

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 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
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									
*02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	209	1	2522	3	N	20					43
							22	9									

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 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
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									
*02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	383	1	1896	3	N	6					54
							7	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
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	275 19	1 9	4988	3	N	17					63
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	294 25	1 9	4965	3	N	23					86
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	334 21	1 9	2396	3	N	19	1	8			104
12	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	387 13	1 9	1197	3	N	12					116
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	328 24	1 9	2123	3	N	22	1	8			137
*02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	326 17	1 9	1731	3	N	15					152

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

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
*02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1609	3	53	9	N	48					92

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	57	2	57	9	N	52	161	1			38
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	31	2	29	9	N	26					64

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

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

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

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
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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

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-
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

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-
*02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	280	1	5853	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

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-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

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-
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

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-
*02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	4984	X	4691	-0-	-293	-0-	280	1	4411	2	N	-0-					108

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4564	X	4009	-0-	-555	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 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
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-
*02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 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
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-
02	5628	X	4599	-0-	-1029	-0-	280	1	4319	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
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-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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
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
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	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
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-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	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
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-
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	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
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-
*02	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	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
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-
02	2324	X	2009	-0-	-315	-0-	2009	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
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-
02	11732	X	11404	-0-	-328	-0-	11404	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
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-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	9968	X	9299	-0-	-669	-0-	9299	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	3024	X	2743	-0-	-281	-0-	2743	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

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
02	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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	22680	X	21891	-0-	-789	-0-	21891	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
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-
02	5460	X	3906	-0-	-1554	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 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
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-
02	16184	X	4960	-0-	-11224	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	17724	X	14730	-0-	-2994	-0-	14730	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10136	X	9782	-0-	-354	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	26768	X	542	-0-	-26226	-0-	542	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
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-
*02	34391	X	34391	-0-	-0-	-0-	34391	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
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-
*02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	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
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-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					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
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-
02	3976	X	18	-0-	-3958	-0-	18	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
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-
02	33012	X	29583	-0-	-3429	-0-	29583	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
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-
*02	36609	X	36609	-0-	-0-	-0-	36609	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	22008	X	19210	-0-	-2798	-0-	19210	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
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-
02	10444	X	10296	-0-	-148	-0-	10296	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
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-
02	14728	X	14345	-0-	-383	-0-	14345	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
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-
02	19572	X	18581	-0-	-991	-0-	18581	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

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-
02	14028	X	6401	-0-	-7627	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	26052	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	28639	X	28639	-0-	-0-	-0-	28639	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	25872	X	22440	-0-	-3432	-0-	22440	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	28700	X	20598	-0-	-8102	-0-	20598	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	28028	X	27086	-0-	-942	-0-	27086	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	30828	X	27878	-0-	-2950	-0-	27878	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
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-
02	15680	X	12777	-0-	-2903	-0-	12777	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	19180	X	17963	-0-	-1217	-0-	17963	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	20188	X	19045	-0-	-1143	-0-	19045	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5824	X	3647	-0-	-2177	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 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
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-
02	728	N	421	-0-	-307	-0-	421	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
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-
02	3472	X	1577	-0-	-1895	-0-	1577	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
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-
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	414	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
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
02	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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	804	2	51	9	N	46					154

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
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
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					70

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

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
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					130

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

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
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					99

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

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

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-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	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
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

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-
02	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

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-
02	DLQ G-10		276	-0-	276	862	276	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

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-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

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-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	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
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-
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

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-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

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-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	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

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-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-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
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-
02	13916	X	10751	-0-	-3165	-0-	10751	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
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-
02	24024	X	13960	-0-	-10064	-0-	13960	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
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
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	712	2	4	9	N	4					74

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
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
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	1532	2	3	9	Y	3					27

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
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
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6					63

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
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
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	2	10	9	Y	9					13

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
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
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					9

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
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
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	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
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
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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
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
02	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
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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
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
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					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
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
02	1400	N	1205	-0-	-195	-0-	1201	2	4	9	N	4					44

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
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-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	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
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-
02	448	N	316	-0-	-132	-0-	316	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
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-
*02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 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
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-
*02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 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
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-
02	3752	X	3505	-0-	-247	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 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
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-
02	5208	X	5119	-0-	-89	-0-	5119	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	9212	X	7111	-0-	-2101	-0-	7111	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	12236	X	10170	-0-	-2066	-0-	10170	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	11564	X	9777	-0-	-1787	-0-	9777	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
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-
02	13048	X	12124	-0-	-924	-0-	12124	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
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-
02	8400	X	7989	-0-	-411	-0-	7989	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
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
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					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
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
02	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

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
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
02	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

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
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
02	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

MO		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
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								
02	1960	N	1624	-0-	-336	-0-	115	1	1508	3	N	1				102
							1	9								

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

MO		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
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								
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	210	1	1227	3	N	2				22
							2	9								

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

MO		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
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
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	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
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
02	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
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
02	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
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-
02	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
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
02	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
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-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 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
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-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

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
02	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

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
02	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

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
02	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

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-
02	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

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
*02	4144	X	3039	-0-	-1105	-0-	3039	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
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	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-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
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	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-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
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-
02	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
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	3447	2	N	1	1	8			55
							1	9									
01	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	255	1	3609	2	N	-0-					55
02	3640	X	3445	-0-	-195	-0-	246	1	3199	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
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
02	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
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
02	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
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
*02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	1035	1	6307	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6832	X	5273	-0-	-1559	-0-	258	1	5012	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1041	-0-	-664	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 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
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	79	1	642	2	N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 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
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	2082	-0-	-367	-0-	251	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-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
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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	76	1	603	2	N	-0-			-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-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
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	1396	-0-	-712	-0-	1396	3			N	-0-			70
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-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
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	98	-0-	-1607	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-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
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	794	-0-	-43	-0-	794	1			N	-0-			-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-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
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	45	-0-	-296	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-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
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	104	1	844	2	N	-0-			-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-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
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	3237	-0-	-762	-0-	3237	3			N	-0-					70
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-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
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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					35
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
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	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					55
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
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	2207	-0-	-800	-0-	267	1	1940	2	N	-0-			10
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-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
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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-			3
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-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
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	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-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
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	3100	N	5779	-0-	2679	2679	559	1	5220	2	N	-0-			-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	1755					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
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	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
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	1535	-0-	-77	-0-	1535	3			N	-0-			27
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-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
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	2534	-0-	-163	-0-	2534	3			N	-0-			30
02	2324	N	NO RPT	-0-	-2324	-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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
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	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-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
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	62	-0-	-279	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
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	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-			110
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-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
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					8
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					8

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					30
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 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
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	951	-0-	-413	-0-	951	3			N	-0-					156
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 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
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					6
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 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
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	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 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
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	2010	-0-	-439	-0-	2010	3			N	-0-					38
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-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
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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-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
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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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	5539	-0-	-382	-0-	5539	3			N	-0-					68
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-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
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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	118	1	958	2	N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					73
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					38
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					2
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-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
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	3096	-0-	-872	-0-	3096	3			N	-0-					170
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					96
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-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
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	920	-0-	-1126	-0-	920	3			N	-0-					77
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-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
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	1264	-0-	-193	-0-	1264	3			N	-0-					160
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-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
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	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			N	-0-					35
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-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
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	81	-0-	-539	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-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
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	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	552	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-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
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	212	-0-	-656	-0-	212	3			N	-0-					75
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 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
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	6524	-0-	-141	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					N	NO RPT					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 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
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	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 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
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	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					54
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					54

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 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
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	13697	-0-	-2485	-0-	13697	3			N	-0-					22
02	14616	X	NO RPT	-0-	-14616	-0-					N	NO RPT					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 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
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	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					8
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 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
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	12405	-0-	-863	-0-	12229	3	176	9	N	160					420
02	11676	X	NO RPT	-0-	-11676	-0-					N	NO RPT					420

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
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	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					52
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-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
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	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7111	3	10	9	N	9					55
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					N	NO RPT					55

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
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	10925	-0-	-545	-0-	10925	3			N	-0-					201
02	9940	X	NO RPT	-0-	-9940	-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
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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					31
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-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
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	10874	-0-	-906	-0-	10819	3	55	9	N	50	170	1			260
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					N	NO RPT					260

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
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	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	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
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	3793	-0-	-1446	-0-	3778	3	15	9	N	14					185
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT					185

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
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	2966	-0-	-413	-0-	2940	3	26	9	N	24					178
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					178

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
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	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					41
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-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
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	1866	-0-	-273	-0-	1802	3	64	9	N	58					386
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					386

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
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	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7463	3	23	9	N	21					202
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					202

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
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	3	N	-0-					23
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
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	12327	-0-	-1313	-0-	2669	1	9627	3	N	28					98
							31	9									
02	12404	X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					N	NO RPT					98

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
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	6714	-0-	-3640	-0-	1436	1	5235	3	N	39					155
							43	9									
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					N	NO RPT					155

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
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	20111	-0-	-4348	-0-	4466	1	15374	3	N	246	375	1			241
							271	9									
02	20048	X	NO RPT	-0-	-20048	-0-					N	NO RPT					241

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
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	17070	-0-	-4196	-0-	3774	1	12874	3	N	384	528	1			174
							422	9									
02	18368	X	NO RPT	-0-	-18368	-0-					N	NO RPT					174

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	2324	N	2026	-0-	-298	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

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
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	830	2	1	9	Y	1					80

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

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-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

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-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
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
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					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
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-
02	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	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
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
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5					32

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
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-
02	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
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
02	1288	N	1200	-0-	-88	-0-	1199	2	1	9	Y	1					15

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
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-
02	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
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
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3	9	Y	3					17

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
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
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1091	2	8	9	Y	7					49

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
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
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	766	2	3	9	Y	3					49

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
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									
02	2296	N	2273	-0-	-23	-0-	196	1	2077	2	Y	-0-					16

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
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
02	1036	N	838	-0-	-198	-0-	826	2	12	9	Y	11	65	1			15

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
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
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1171	2	2	9	Y	2					39

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
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
02	1204	N	1098	-0-	-106	-0-	1098	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

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
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
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
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
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	2			Y	-0-					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
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
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	878	2	28	9	Y	25					64

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
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-
02	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
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
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1144	2	4	9	Y	4					51

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
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
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	705	2	3	9	Y	3					62

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
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									
02	1316	N	196	-0-	-1120	-0-	196	1			Y	-0-					-0-

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
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
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	2	10	9	Y	9					96

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
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-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	309	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
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
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	1548	2	41	9	Y	37	107	1			14

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
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
02	1624	N	1580	-0-	-44	-0-	1570	2	10	9	Y	9					20

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
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-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
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
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	2	4	9	Y	4					32

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
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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					23

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
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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					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
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
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
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	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
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 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
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
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					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
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
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	Y	3					20

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 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
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
02	756	N	217	-0-	-539	-0-	217	2			Y	-0-					15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 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
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
02	560	N	222	-0-	-338	-0-	222	2			Y	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 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
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-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 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
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-
02	896	N	894	-0-	-2	-0-	894	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			Y	-0-					8

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 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
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
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	544	2	2	9	Y	2					59

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 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
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-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	Y	15					15

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3312	2	7	9	Y	6					35

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
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
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	402	2			Y	-0-					62
	BARNETT ESTATES				WELL #: 1	RRCID -> 190518	COMPL. DATE 01/04/2008				TOTAL DEPTH 8748		PERF. 7722 - 8662				
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
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1088	2	14	9	Y	13					70
	BANKS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190723	COMPL. DATE 08/08/2002				TOTAL DEPTH 8385		PERF. 7500 - 8280				
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
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3					27
	HUEY, GRIFFIN				WELL #: 1	RRCID -> 191525	COMPL. DATE 08/20/2002				TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7727 - 8590				
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
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					15
	HUGHSTON UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 191910	COMPL. DATE 11/06/2002				TOTAL DEPTH 8657		PERF. 7840 - 8550				
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-
02	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				
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	MCKISSICK UNIT				WELL #: 1B	RRCID -> 192058	COMPL. DATE 09/12/2002				TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7070 - 7350				
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
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

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-
02	14B2 EXT		111	-0-	111	169	111	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

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

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
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	429	2	3	9	Y	3					30

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

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-
02	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

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
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	Y	3					35

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

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
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	2			Y	-0-	14	1			-0-

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 #: 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
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-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	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
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-
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	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
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-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
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-
02	560	N	396	-0-	-164	-0-	396	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
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
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	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
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
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	520	2	11	9	Y	10					13

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
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-
02	0	N	-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 "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 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
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-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	812	N	643	-0-	-169	-0-	634	2	9	9	Y	8					69

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					79

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 #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 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
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-
02	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

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
02	1428	N	764	-0-	-664	-0-	764	2			Y	-0-					26

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

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-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

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
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	Y	8					28

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	PRTL PLG	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

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
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
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	782	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
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
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	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
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-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	667	2	55	9	Y	50					50

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
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
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-					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
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
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					74

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
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
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 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
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
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	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

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 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
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
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					22

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 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
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
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3					68

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 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
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
02	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			Y	-0-					10

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 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
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
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1023	2			Y	-0-					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 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
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-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 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
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-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	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 #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 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
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-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

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
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-	19	1			6

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

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
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	655	2	18	9	Y	16	68	1			25

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

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-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

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
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	2			Y	-0-					19

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

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-
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

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-
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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

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
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-
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					54

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

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
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					90

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

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-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

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
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	552	2	1	9	Y	1					3

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

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-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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

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
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-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	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
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
02	728	N	294	-0-	-434	-0-	282	2	12	9	Y	11	21	1			7

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
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
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	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
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
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					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
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
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	358	2	13	9	Y	12					40

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
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
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	676	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
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
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	2156	N	2047	-0-	-109	-0-	2037	2	10	9	Y	9					34

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
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

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
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-
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	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

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 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
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
02	1876	N	1391	-0-	-485	-0-	1380	2	11	9	Y	10	104	1			15

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 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
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-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 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
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-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 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
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
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	1530	2	4	9	Y	4					89

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 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
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
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					57

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
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
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	Y	1					48

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
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
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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

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
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
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	888	2	7	9	Y	6					34

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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					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
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
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					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
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
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2					62

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
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
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	479	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
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-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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 #: 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
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-
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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
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
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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
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-
02	812	N	456	-0-	-356	-0-	456	2			Y	-0-					-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
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
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					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
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
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	Y	1					35

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
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
02	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1024	2	6	9	Y	5					35

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
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
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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
02	448	X	408	-0-	-40	-0-	396	2	12	9	Y	11	71	1			10

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

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-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

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
02	T. A.		1150	-0-	1150	4450	1150	2			Y	-0-					5

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

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-
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

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-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

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
*02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2	9	Y	2					62

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

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
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	1101	2	6	9	Y	5					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			Y	-0-					55

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

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
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	Y	1					28

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

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
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	623	2	2	9	Y	2					19

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

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-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

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-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

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-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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 #: 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
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

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-
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

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-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

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
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	527	2			Y	-0-					42

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

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-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	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 #: 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
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
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					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
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
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	2			Y	-0-					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
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-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

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
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
02	924	N	803	-0-	-121	-0-	803	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
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
02	392	N	180	-0-	-212	-0-	180	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	1090	2	17	9	Y	15					27

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
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
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	1299	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
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
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					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
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
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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
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
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	938	2	8	9	Y	7					44

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
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-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-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
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
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	595	2	6	9	Y	5					67

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 #: 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
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
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	Y	5					71

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
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-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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
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
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	Y	7					79

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
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
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	813	2	3	9	Y	3					22

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
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
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8	9	Y	7					84

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
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
*02	114	N	114	-0-	-0-	-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
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-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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

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
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
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	884	2	3	9	Y	3					28

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
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
02	1400	N	1386	-0-	-14	-0-	1374	2	12	9	Y	11					30

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			Y	-0-					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
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
02	1204	N	766	-0-	-438	-0-	766	2			Y	-0-					70

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
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-
02	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
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-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	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

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
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-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

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
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					44

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

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
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					79

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

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-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

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
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			Y	-0-					54

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

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-
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

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-
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	915	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 #: 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
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
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2					64

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
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-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-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
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
02	840	N	439	-0-	-401	-0-	431	2	8	9	Y	7					17

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
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
02	728	N	511	-0-	-217	-0-	504	2	7	9	Y	6					81

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
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-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-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
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-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	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
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-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	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
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
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-
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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
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-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-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
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
02	14B2 EXT		1296	-0-	1296	5875	1287	2	9	9	Y	8					45

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
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
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					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
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-
*02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	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
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
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7					85

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
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-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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

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
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
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	1036	2			Y	-0-					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
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
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					55

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
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-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			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
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
02	924	N	818	-0-	-106	-0-	818	2			Y	-0-					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
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
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	795	2	8	9	Y	7					15

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
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
02	1344	N	1285	-0-	-59	-0-	1276	2	9	9	Y	8					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

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-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

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-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

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
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					13

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

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-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

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-
*02	1174	N	460	-0-	-714	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

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
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	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
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
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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-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
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
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1					55

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
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
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					80

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
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
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					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
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
02	924	N	345	-0-	-579	-0-	345	2			Y	-0-					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
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
*02	3868	X	637	-0-	-3231	-0-	623	2	14	9	Y	13					30

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
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
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
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

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
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					84

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

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
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	1253	2			Y	-0-					44

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

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
02	1316	X	1232	-0-	-84	-0-	1231	2	1	9	Y	1					10

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

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
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	868	2	4	9	Y	4					62

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

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-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

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-
02	1568	N	1499	-0-	-69	-0-	1499	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 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
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
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	705	2			Y	-0-	77	1			-0-

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
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
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	2			Y	-0-					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
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-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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
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-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	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
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
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	550	2	3	9	Y	3					87

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
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
02	3304	X	3290	-0-	-14	-0-	3290	2			Y	-0-					79

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 #: 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
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
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					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
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
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					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
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
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			Y	-0-					32

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
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-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 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
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
02	2548	N	2086	-0-	-462	-0-	2074	2	12	9	Y	11					65

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 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
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-
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	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 "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 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
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
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					54

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 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
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-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 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
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
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	454	2	11	9	Y	10					74

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
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
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	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
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
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	458	2	9	9	Y	8					147

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
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-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
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-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	1172	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 #: 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
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-
02	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

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
02	1036	N	787	-0-	-249	-0-	787	2			Y	-0-					45

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

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
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	724	2	6	9	Y	5					72

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

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
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	60	2			Y	-0-					8

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

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
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5					44

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

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
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

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-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	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 #: 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
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
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-					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
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
02	1316	X	266	-0-	-1050	-0-	266	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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
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-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 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
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
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					60

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1484	X	1412	-0-	-72	-0-	1371	2	41	9	Y	37					107

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 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
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-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	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

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 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
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
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	519	2	2	9	Y	2					39

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 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
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
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	701	2	9	9	Y	8					85

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
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
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					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
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
02	784	N	18	-0-	-766	-0-	18	2			Y	-0-					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
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
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	919	2	14	9	Y	13					82

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
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
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	71	1			25

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
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
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	939	2	4	9	Y	4					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					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
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					42

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
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
02	1568	N	1346	-0-	-222	-0-	1337	2	9	9	Y	8					101

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
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
*02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	Y	5					45

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
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
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-	24	1			-0-

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
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
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
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
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					92

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 #: 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
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-
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	1333	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
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
02	1456	N	1443	-0-	-13	-0-	1426	2	17	9	Y	15					35

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
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
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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
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-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	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
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
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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
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
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	49	1			-0-

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
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
*02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4867	2	43	9	Y	39					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
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-
*02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	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
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
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	645	2	63	9	Y	57	69	1			22

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
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
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4					29

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 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
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-
02	1456	N	1450	-0-	-6	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 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
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-
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2044	N	1713	-0-	-331	-0-	1713	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

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 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
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
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	1777	2	2	9	Y	2					35

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 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
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
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			Y	-0-					86

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
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-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 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
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
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-	42	1			-0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 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
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
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	2			Y	-0-					17

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 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
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
02	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			Y	-0-					18

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 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
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
02	3164	X	2368	-0-	-796	-0-	2353	2	15	9	Y	14	59	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 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
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
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	2	6	9	Y	5					35

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
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
02	1120	N	944	-0-	-176	-0-	943	2	1	9	Y	1					14

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 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
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
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1121	2	28	9	Y	25					52

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 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
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
02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 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
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
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	793	2	12	9	Y	11					85

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 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
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
02	924	N	914	-0-	-10	-0-	903	2	11	9	Y	10					97

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 #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 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
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
02	980	N	573	-0-	-407	-0-	573	2			Y	-0-					10

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 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
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
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	935	2			Y	-0-					15

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
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-
02	T. A.		4025	-0-	4025	12104	4025	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 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
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
02	1456	N	1277	-0-	-179	-0-	1274	2	3	9	Y	3					25

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 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
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-
02	2996	X	1638	-0-	-1358	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 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
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
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	774	2	14	9	Y	13					109

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 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
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-
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7					7

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
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
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					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
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-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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
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
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	803	2	9	9	Y	8					77

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
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
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4217	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1037	2	13	9	Y	12					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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-
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	519	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
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
02	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1673	2	28	9	Y	25					80

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
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
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	Y	5					27

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
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
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					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
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
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
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			Y	-0-					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
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
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	434	2	2	9	Y	2					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

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
*02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					75

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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
02	532	N	373	-0-	-159	-0-	373	2			Y	-0-					18

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

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
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					42

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

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
*02	2800	N	3159	-0-	359	1120	3158	2	1	9	Y	1					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
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
02	1680	N	1253	-0-	-427	-0-	1252	2	1	9	Y	1					47

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
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
02	T. A.		624	-0-	624	2124	624	2			Y	-0-					47

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
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
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			Y	-0-					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
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
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	1454	2			Y	-0-					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
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-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	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
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
02	3080	X	2938	-0-	-142	-0-	2938	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
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
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	1442	2	3	9	Y	3					72

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 #: 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
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-
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1046	2	17	9	Y	15					52

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
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
02	1708	N	1622	-0-	-86	-0-	1601	2	21	9	Y	19	110	1			16

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
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
02	3052	X	2763	-0-	-289	-0-	2728	2	35	9	Y	32					106

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
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
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	1106	2	17	9	Y	15					154

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
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
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	734	2			Y	-0-					17

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 #: 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
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
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	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
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
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					15

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
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
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1					28

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
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
02	1456	N	1360	-0-	-96	-0-	1326	2	34	9	Y	31	110	1			18

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
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
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	896	2	17	9	Y	15					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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
02	1568	N	1502	-0-	-66	-0-	1502	2			Y	-0-					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
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
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	2			Y	-0-					85

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
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
02	2240	X	1871	-0-	-369	-0-	1869	2	2	9	Y	2					20

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
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
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	1276	2			Y	-0-					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
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
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1199	2			Y	-0-					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
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
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
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
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	944	2	8	9	Y	7					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	3808	X	3685	-0-	-123	-0-	3679	2	6	9	Y	5					27

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
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
02	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	2090	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
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-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	1202	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
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
02	2240	N	432	-0-	-1808	-0-	421	2	11	9	Y	10					87

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
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
02	2660	X	2131	-0-	-529	-0-	2117	2	14	9	Y	13					39

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
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
02	3416	X	2682	-0-	-734	-0-	2669	2	13	9	Y	12					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	Y	10					27

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
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
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	738	2	13	9	Y	12					42

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
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
*02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	1652	N	1561	-0-	-91	-0-	1540	2	21	9	Y	19					52

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	2999	2			Y	-0-					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

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
02	2548	N	2285	-0-	-263	-0-	2283	2	2	9	Y	2					35

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

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
02	1400	N	1258	-0-	-142	-0-	1258	2			Y	-0-	6	1			-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

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-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

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-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

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
02	11760	X	10870	-0-	-890	-0-	10864	2	6	9	Y	5					74

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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
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
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	518	2			Y	-0-					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
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-
*02	2800	N	2970	-0-	170	170	2970	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
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-
02	2548	N	2419	-0-	-129	-0-	2419	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
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-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	636	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
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
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
02	3864	X	1453	-0-	-2411	-0-	1453	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
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

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
02	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3129	2	12	9	Y	11					70

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

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
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

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
02	812	N	616	-0-	-196	-0-	608	2	8	9	Y	7					49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

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-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

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-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

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
*02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6961	2	2	9	Y	2					59

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
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
*02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4203	2	45	9	Y	41	94	1			17

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 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
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-
02	2184	N	1573	-0-	-611	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 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
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
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					80

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 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
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
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	2	4	9	Y	4					101

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 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
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-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	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
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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

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-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

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
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

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
02	7896	X	6442	-0-	-1454	-0-	6362	2	80	9	Y	73	137	1	1	8	18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

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
02	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2			Y	-0-					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

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
02	840	N	610	-0-	-230	-0-	582	2	28	9	Y	25	70	1			15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

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-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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
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-
02	1064	N	947	-0-	-117	-0-	947	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
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
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					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
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-
*02	2800	N	700	-0-	-2100	1307	700	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
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
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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
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-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	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
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-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	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
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
02	448	N	156	-0-	-292	-0-	156	2			Y	-0-	28	1			-0-

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
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-
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
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
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2278	2	19	9	Y	17					54

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
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
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2					25

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
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
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	629	2	1	9	Y	1					23

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
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
*02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4554	2	8	9	Y	7					47

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
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-
02	14B2 EXT		63	-0-	63	108	63	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
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-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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
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
02	1764	N	1690	-0-	-74	-0-	1673	2	17	9	Y	15					102

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
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-
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	676	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
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
02	2492	X	1774	-0-	-718	-0-	1761	2	13	9	Y	12					54

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
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-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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
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-
02	1400	N	1341	-0-	-59	-0-	1341	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
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
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	2			Y	-0-					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
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
02	1512	N	1472	-0-	-40	-0-	1472	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
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
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	2			Y	-0-					20

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

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
02	1960	X	1702	-0-	-258	-0-	1700	2	2	9	Y	2					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

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
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	Y	13	66	1			13

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

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
02	2800	X	1999	-0-	-801	-0-	1991	2	8	9	Y	7					27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

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
02	1064	N	955	-0-	-109	-0-	955	2			Y	-0-					82

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	3332	X	3184	-0-	-148	-0-	3184	2			Y	-0-					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
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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
02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-	1733	2			Y	-0-					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
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
02	3276	X	3100	-0-	-176	-0-	3100	2			Y	-0-					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
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
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	454	2	14	9	Y	13					18

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
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
02	4956	X	4604	-0-	-352	-0-	4598	2	6	9	Y	5					108

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
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
*02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	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
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
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	1186	2	6	9	Y	5					79

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
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
02	8624	X	2411	-0-	-6213	-0-	504	1	1906	2	Y	1	82	1	1	8	-0-
							1	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

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
02	4592	X	4248	-0-	-344	-0-	4231	2	17	9	Y	15					104

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

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-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

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
02	12236	X	7172	-0-	-5064	-0-	7105	2	67	9	Y	61					111

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

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
*02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					117

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

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
*02	2192	N	2144	-0-	-48	-0-	2144	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
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
02	14364	X	8750	-0-	-5614	-0-	8750	2			Y	-0-					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
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
02	6020	X	5742	-0-	-278	-0-	5691	2	51	9	Y	46					54

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
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
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	Y	5					84

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
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
02	4704	X	4281	-0-	-423	-0-	4229	2	52	9	Y	47					157

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
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
*02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3732	2	54	9	Y	49					104

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
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
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	Y	5					77

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
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
02	1512	N	874	-0-	-638	-0-	872	2	2	9	Y	2					69

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
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
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	62	1			-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

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
02	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	4693	2	24	9	Y	22					69

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

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
02	5124	X	4269	-0-	-855	-0-	4247	2	22	9	Y	20					81

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

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-
*02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

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
02	11060	X	10429	-0-	-631	-0-	10429	2			Y	-0-					21

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

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
02	4060	X	3740	-0-	-320	-0-	3682	2	58	9	Y	53	182	1			20

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

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
02	1764	X	1537	-0-	-227	-0-	1524	2	13	9	Y	12					99

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
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
02	7784	X	6467	-0-	-1317	-0-	6467	2			Y	-0-					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
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
*02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6929	2	68	9	Y	62	104	1			14

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
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
*02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8038	2	6	9	Y	5					47

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
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
*02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4418	2	44	9	Y	40					147

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
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
02	4732	X	4685	-0-	-47	-0-	4610	2	75	9	Y	68					85

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
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
02	8960	X	8454	-0-	-506	-0-	8424	2	30	9	Y	27					50

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
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
*02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5513	2	10	9	Y	9	1	8			28

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
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-
02	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
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
*02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3952	2	18	9	Y	16					92

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
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
*02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5494	2	30	9	Y	27					55

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
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
*02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6809	2	90	9	Y	82	81	1			21

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
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
02	DLQ G-10		3651	-0-	3651	12006	3637	2	14	9	Y	13					120

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
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
02	4480	X	4244	-0-	-236	-0-	4205	2	39	9	Y	35					89

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6468	2	4	9	Y	4					18

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

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									
02	4200	X	1669	-0-	-2531	-0-	391	1	1275	2	Y	3	1	8			97
							3	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

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									
02	5656	X	4840	-0-	-816	-0-	253	1	4586	2	Y	1					17
							1	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

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
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	-0-					29

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

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
*02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	598	1	5129	2	Y	4	4	8			21
							4	9									

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
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
*02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	Y	9	9	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
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
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1					43

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
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
*02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4945	2	122	9	Y	111	163	1			18

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
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
02	12264	X	11062	-0-	-1202	-0-	11062	2			Y	-0-					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
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
02	9828	X	6672	-0-	-3156	-0-	6629	2	43	9	Y	39					169

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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1	1	8	5

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
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
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	Y	12					40

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
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
02	7616	X	6650	-0-	-966	-0-	6617	2	33	9	Y	30					152

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 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
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
02	3976	X	3787	-0-	-189	-0-	3765	2	22	9	Y	20					226

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 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
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
02	DLQ G-10		3571	-0-	3571	12331	3559	2	12	9	Y	11					90

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	DLQ G-10		8660	-0-	8660	27714	8577	2	83	9	Y	75	201	1			28

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 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
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									
*02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	906	1	2321	2	Y	8					67
							9	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 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
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
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2372	2	2	9	Y	2					49

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 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
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									
02	DLQ G-10		3190	-0-	3190	11655	46	1	3120	2	Y	22					164
							24	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	8540	X	5490	-0-	-3050	-0-	5462	2	28	9	Y	25					110

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 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
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									
*02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	280	1	7186	2	Y	45					85
							50	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 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
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
*02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5644	2	11	9	Y	10					20

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
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
*02	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9007	2	7	9	Y	6	1	8			132

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
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-
02	10052	X	8935	-0-	-1117	-0-	8935	2			Y	-0-					-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
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-
02	5376	X	5224	-0-	-152	-0-	5224	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5765	2	8	9	Y	7					57

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
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
02	3724	X	3708	-0-	-16	-0-	3702	2	6	9	Y	5					35

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
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
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	-0-					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
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
02	DLQ G-10		5142	-0-	5142	15021	5125	2	17	9	Y	15					27

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
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
*02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6669	2	11	9	Y	10					49

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
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
02	7980	X	7009	-0-	-971	-0-	6979	2	30	9	Y	27					47

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
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-
02	7896	X	7735	-0-	-161	-0-	7735	2			Y	-0-					-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
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									
02	1008	X	835	-0-	-173	-0-	598	1	237	2	Y	-0-					114

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
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									
02	12292	X	11972	-0-	-320	-0-	11971	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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
*02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6057	2	46	9	Y	42					93

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

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
*02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5504	2	35	9	Y	32					84

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

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
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3205	2	20	9	Y	18					77

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

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									
02	3920	X	1675	-0-	-2245	-0-	486	1	1178	2	Y	10					92
							11	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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
02	6160	X	5537	-0-	-623	-0-	5491	2	46	9	Y	42					139

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
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
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					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
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
*02	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11311	2	35	9	Y	32	42	1	2	8	53

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
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									
02	3528	X	2960	-0-	-568	-0-	644	1	2253	2	Y	57	138	1	2	8	17
							63	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
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
02	4200	X	2767	-0-	-1433	-0-	2737	2	30	9	Y	27					77

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
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
*02	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8850	2	19	9	Y	17					89

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
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
*02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6112	2	9	9	Y	8					80

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 #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	336	X	25	-0-	-311	-0-	25	2			Y	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

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
02	3080	X	9	-0-	-3071	-0-	9	2			Y	-0-					18

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

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
02	6300	X	5569	-0-	-731	-0-	5554	2	15	9	Y	14					94

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					171

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

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
02	7224	X	4751	-0-	-2473	-0-	4715	2	36	9	Y	33					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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
*02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9148	2	63	9	Y	57					134

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
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
*02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8198	2	18	9	Y	16					65

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
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
02	4900	X	2157	-0-	-2743	-0-	2157	2			Y	-0-					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
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-
02	14B2 EXT		1375	-0-	1375	4888	1292	2	83	9	Y	75	5	8			70

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
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
02	8092	X	5623	-0-	-2469	-0-	11	1	5531	2	Y	74					132
							81	9									

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
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									
*02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	333	1	3307	2	Y	11	1	8			99
							12	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
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									
02	7700	X	6638	-0-	-1062	-0-	471	1	6161	2	Y	5	1	8			20
							6	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
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									
*02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	170	1	6285	2	Y	22					77
							24	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
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
*02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			Y	-0-					94

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
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
02	3220	X	933	-0-	-2287	-0-	311	1	620	2	Y	2					44
							2	9									

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
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									
02	7700	X	5489	-0-	-2211	-0-	280	1	5190	2	Y	17					69
							19	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
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-					25
02	4620	X	276	-0-	-4344	-0-	276	1			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
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									
*02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	644	1	2016	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	DLQ G-10		4175	-0-	4175	13366	4156	2	19	9	Y	17					47

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1164					Y	1	1	8			-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 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
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
*02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3323	2	13	9	Y	12					62

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	5					79

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	DLQ G-10		1652	-0-	1652	7075	355	1	1297	2	Y	-0-					20

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7420	X	6542	-0-	-878	-0-	6531	2	11	9	Y	10					32

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
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
02	9800	X	9069	-0-	-731	-0-	9044	2	25	9	Y	23					72

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
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
02	T. A.		17	-0-	17	49	11	1	6	2	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
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-
02	7560	X	3402	-0-	-4158	-0-	3369	2	33	9	Y	30					30

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
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									
*02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	552	1	6256	2	Y	6	4	8			15
							7	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
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
02	DLQ G-10		4100	-0-	4100	13278	4072	2	28	9	Y	25					99

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
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
02	6328	X	9	-0-	-6319	-0-	9	1			Y	-0-					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
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									
*02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	280	1	6063	2	Y	7					37
							8	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
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
02	8120	X	6612	-0-	-1508	-0-	6595	2	17	9	Y	15					92

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
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
02	8260	X	8169	-0-	-91	-0-	8169	2			Y	-0-					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
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									
02	DLQ G-10		815	-0-	815	3183	289	1	509	2	Y	15					159
							17	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
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									
02	7896	X	7170	-0-	-726	-0-	11	1	7135	2	Y	22					79
							24	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	DLQ G-10		2430	-0-	2430	6382	2428	2	2	9	Y	2					131

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2240	X	1482	-0-	-758	-0-	1482	2			Y	-0-					72

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 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
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
02	5488	X	4702	-0-	-786	-0-	4696	2	6	9	Y	5					15

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2128	X	1977	-0-	-151	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	8			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
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									
02	9884	X	8328	-0-	-1556	-0-	5	1	8287	2	Y	33					137
							36	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
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									
*02	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	5	1	9408	2	Y	20					114
							22	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
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
02	8400	X	7895	-0-	-505	-0-	7873	2	22	9	Y	20					62

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
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
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					Y	2					67

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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
02	DLQ G-10		2157	-0-	2157	7123	280	1	1877	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
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									
*02	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	5	1	11838	2	Y	35					102
							39	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
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									
02	12600	X	12269	-0-	-331	-0-	5	1	12205	2	Y	54					163
							59	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
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
02	6048	X	5831	-0-	-217	-0-	142	1	5689	2	Y	-0-					78

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
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									
02	5740	X	5712	-0-	-28	-0-	11	1	5644	2	Y	52					150
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2072	X	328	-0-	-1744	-0-	327	1	1	9	Y	1	1	8			59

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

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
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	644	1	463	2	Y	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

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
02	3976	X	1334	-0-	-2642	-0-	1334	2			Y	-0-					76

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

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									
*02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	5	1	7347	2	Y	20	1	8			34
							22	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

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
02	7616	X	5970	-0-	-1646	-0-	5969	2	1	9	Y	1	1	8			187

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	6524	X	3964	-0-	-2560	-0-	5	1	3916	2	Y	39					81
							43	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 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
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
*02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10613	2	3	9	Y	3	1	8			64

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 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
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									
02	3192	X	2226	-0-	-966	-0-	504	1	1714	2	Y	7					111
							8	9									

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
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									
02	4508	X	4319	-0-	-189	-0-	621	1	3697	2	Y	1	1	8			153
							1	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6104	X	5718	-0-	-386	-0-	5682	2	36	9	Y	33					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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									
*02	2800	N	2839	-0-	39	39	644	1	2195	2	Y	-0-					50

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

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
02	532	X	108	-0-	-424	-0-	108	1			Y	-0-					69

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

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									
02	T. A.		4968	-0-	4968	16970	11	1	4956	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

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									
02	T. A.		1410	-0-	1410	14624	309	1	1069	2	Y	29	5	8			49
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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									
*02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	401	1	4391	2	Y	56	2	8			136
							62	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
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									
*02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	655	1	13155	2	Y	39	179	1	2	8	15
							43	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	5600	X	5421	-0-	-179	-0-	5402	2	19	9	Y	17					32

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
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
*02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3501	2	3	9	Y	3					40

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 #: 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
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
*02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2451	2	11	9	Y	10					23

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
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	6	1	4357	2	Y	32					69
							35	9									
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	6	1	4376	2	Y	45	86	1			28
							50	9									
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	6	1	4164	2	Y	21					49
							23	9									
12	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	6	1	4231	2	Y	60	80	1			29
							66	9									
01	4619	X	4066	-0-	-553	-0-	6	1	4060	2	Y	-0-					29
*02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	5	1	4060	2	Y	52					81
							57	9									

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
09	6600	X	5895	-0-	-705	-0-	6	1	5842	2	Y	43					84
							47	9									
10	6603	X	5816	-0-	-787	-0-	6	1	5774	2	Y	33	87	1			30
							36	9									
11	6390	X	5490	-0-	-900	-0-	6	1	5461	2	Y	21					51
							23	9									
12	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	6	1	5665	2	Y	63	92	1			22
							69	9									
01	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	6	1	5863	2	Y	29					51
							32	9									
02	5460	X	5318	-0-	-142	-0-	5	1	5234	2	Y	72					123
							79	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
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
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	1612	2	25	9	Y	23					77

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
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
02	20356	X	18280	-0-	-2076	-0-	18230	2	50	9	N	45	1	8			212

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
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									
02	DLQ G-10		21162	-0-	21162	57888	744	1	20011	2	Y	370	341	1	12	8	162
							407	9									

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
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									
02	DLQ G-10		37157	-0-	37157	127370	61	1	37021	2	Y	68	3	8			292
							75	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	27300	X	24997	-0-	-2303	-0-	24870	2	127	9	Y	115	165	1	2	8	145

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	33811	X	33811	-0-	-0-	-0-	33547	2	264	9	N	240	166	1	2	8	217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	28728	X	25459	-0-	-3269	-0-	25457	2	2	9	Y	2	4	8			75

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	33223	-0-	-3574	-0-	33222	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	32816	X	28691	-0-	-4125	-0-	28691	2			Y	-0-	2	8			15

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	38080	X	38012	-0-	-68	-0-	38011	2	1	9	Y	1	2	8			57

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
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
02	23996	X	21810	-0-	-2186	-0-	21501	2	309	9	N	281	351	1	1	8	121

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
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
*02	35936	X	35936	-0-	-0-	-0-	35496	2	440	9	N	400	352	1	3	8	110

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
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
02	23604	X	21298	-0-	-2306	-0-	21046	2	252	9	N	229	328	1	1	8	58

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
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
02	0	W	85889	-0-	85889	185566	84921	2	968	9	N	880	855	1	12	8	155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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
02	14B2	EXT	75796	-0-	75796	286312	74804	2	992	9	N	902	875	1	10	8	187

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

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
02	53396	X	38727	-0-	-14669	-0-	38560	2	167	9	N	152	174	1	2	8	185

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

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
02	77280	X	47947	-0-	-29333	-0-	47757	2	190	9	N	173	1	8			227

ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

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
02	46452	X	39348	-0-	-7104	-0-	39126	2	222	9	N	202	176	1	3	8	205

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

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
02	43624	X	34728	-0-	-8896	-0-	34388	2	340	9	N	309	259	1	3	8	211

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

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									
02	56364	X	44125	-0-	-12239	-0-	133	1	43583	2	N	372	341	1	18	8	124
							409	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
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									
02	26740	X	11291	-0-	-15449	-0-	812	1	10356	2	N	112	178	1	9	8	121
							123	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

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
02	33572	X	26977	-0-	-6595	-0-	26784	2	193	9	N	175	81	1	2	8	192

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

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
02	4872	X	4025	-0-	-847	-0-	4019	2	6	9	N	5					34

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

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
02	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

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
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 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
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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					80
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					80

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

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	3104	-0-	-1329	-0-	3076	2	28	9	N	25					94
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					94

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
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	6430	-0-	-266	-0-	6427	2	3	9	N	3					184
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					N	NO RPT					184

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
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	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5623	2	1	9	N	1					160
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					160

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9917	-0-	-220	-0-	9906	2	11	9	N	10					180
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					N	NO RPT					180

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 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
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	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9719	2	35	9	N	32					72
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 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
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	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4257	2	24	9	N	22					67
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					67

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

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	22455	-0-	22455	22455	22367	2	88	9	N	80					80
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22455					N	NO RPT					80

MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 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
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
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	N	8					134

MOSAIC OIL LLC 589978
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

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
02	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

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-
02	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

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
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
02	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
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-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-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
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-
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					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
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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-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
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	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
*02	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	37	-0-	37	37	33	2	4	9	Y	4	3	8			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	504	2	19	9	Y	17	1	8			36

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	325	2	29	9	Y	26	6	8			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 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
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021

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
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
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	409	2	78	9	Y	71	91	1	5	8	30

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
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
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	799	2	66	9	Y	60	110	1			58

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
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
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	1680	X	430	-0-	-1250	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

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
02	672	N	559	-0-	-113	-0-	493	2	66	9	Y	60	77	1	10	8	21

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 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
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
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					50

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2021

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2022

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

	M O	ALLOW		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
	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
*	02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					85

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

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
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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2020

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
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
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					38

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101 1		16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

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
02	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

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3960			N	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3960			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2020

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	849	2	34	9	N	31	1	8			48

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
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
02	3332	X	2830	-0-	-502	-0-	2830	2			N	-0-					56

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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-
02	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

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
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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-
02	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

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

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
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	231	2	39	9	N	35	70	1			45

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

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
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4	87	1	1	8	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	188	2	17	9	N	15					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	294	-0-	-264	-0-	294	3			N	-0-					13
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

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	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

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	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					5
*02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					5

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

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-
02	PRTL	PLG	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

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

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	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

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	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

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	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					28
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					28

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

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	1992	-0-	-302	-0-	1992	3			N	-0-					17
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					17

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
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	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-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
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	796	-0-	-134	-0-	57	1	739	2	N	-0-					-0-
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-					-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
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-
02	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
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	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			N	-0-					180
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

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	3412	-0-	-29	-0-	3412	3			N	-0-					76
02	3108	X	3106	-0-	-2	-0-	3106	3			N	-0-					76

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

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	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

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	536	-0-	-270	-0-	37	1	499	2	N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

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	773	-0-	-95	-0-	56	1	717	2	N	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	738	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 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
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 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
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	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 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
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	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					99
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					99

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 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
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	573	-0-	-16	-0-	41	1	532	2	N	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 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
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	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 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
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	204	-0-	-13	-0-	32	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 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
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	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-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
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-
02	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
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	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					21
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					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
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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	2	N	-0-					-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	735	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

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	481	N	481	-0-		-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-		-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-
02	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

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	2050	-0-		-492	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*02	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

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	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	1173	3			N	-0-					13
*02	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	1063	3			N	-0-					13

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

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	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	1078	3			N	-0-					58
*02	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1042	3	10	9	N	9					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
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	2204	-0-	-28	-0-	2204	3			N	-0-					37
*02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21506	3	59	9	N	54	42	1			181
02	17080	X	16219	-0-	-861	-0-	16163	3	56	9	N	51					232

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
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	2727	-0-	-528	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1204	-0-	-1736	-0-	1204	3			N	-0-					-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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	20	-0-	-1530	-0-	6	3	14	9	N	13					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

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	3100	N	7995	-0-	4895	4895	7995	3			N	-0-					40
*02	2800	N	3206	-0-	406	5301	3206	3			N	-0-					40

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

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	18783	-0-	-3227	-0-	18749	3	34	9	N	31					106
02	19068	X	15787	-0-	-3281	-0-	15751	3	36	9	N	33					139

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

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	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1025	1	5466	2	N	-0-					-0-
*02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	934	1	5024	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

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	3683	-0-	-6	-0-	266	1	3417	2	N	-0-					-0-
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	244	1	3131	2	N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	970 10	1 9	2952	3	N	9					124
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	970 7	1 9	3020	3	N	6	61	1			69
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	939 14	1 9	2988	3	N	13					82
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	970 14	1 9	2926	3	N	13					95
*01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	970 18	1 9	2734	3	N	16					111
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	876 20	1 9	2185	3	N	18					129

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

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	4023	-0-	-317	-0-	424	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3572	-0-	-320	-0-	379	1	3193	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	806	1	6579	2	N	-0-					-0-
*02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	779	1	6482	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	1010	1	3797	2	N	-0-					-0-
*02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	987	1	3478	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

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	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	19995	3	70	9	N	64	134	1			98
02	17556	X	17315	-0-	-241	-0-	17247	3	68	9	N	62					160

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

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	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	860	1	4827	2	N	-0-					-0-
*02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	642	1	3613	2	N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

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	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	651	1	5520	2	N	-0-					-0-
*02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	559	1	4704	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

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	4180	-0-	-1927	-0-	291	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	3748	-0-	-1768	-0-	260	1	3488	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

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	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	547	1	7004	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6643	-0-	-161	-0-	482	1	6161	2	N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

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	3100	N	3196	-0-	96	96	337	1	2859	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2833	-0-	33	129	301	1	2532	2	N	-0-					-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
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	301	1	727	3	N	-0-					29
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	272	1	597	3	N	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	3658	-0-	-186	-0-	386	1	3272	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	343	1	2889	2	N	-0-					-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
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	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	746	1	3776	2	N	-0-					-0-
*02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	652	1	3218	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	829	1	7030	2	N	-0-					-0-
*02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	742	1	6254	2	N	-0-					-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
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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	301	1	782	3	N	2					56
							2	9									
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	272	1	749	3	N	-0-					56

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
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	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	301	1	2213	3	N	-0-					86
*02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	272	1	2177	3	N	-0-					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
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	4500	-0-	-212	-0-	475	1	4025	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3969	-0-	-35	-0-	421	1	3548	2	N	-0-					-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
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	720	-0-	-117	-0-	720	3			N	-0-					22
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					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
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	301	1	701	3	N	-0-					43
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	272	1	797	3	N	-0-					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
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	157	-0-	-122	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-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
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	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	1101	1	4561	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4171	-0-	-589	-0-	956	1	3215	2	N	-0-			-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
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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-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
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	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	263	1	3457	2	N	-0-			-0-
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	236	1	3110	2	N	-0-			-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
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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	370	1	3136	2	N	-0-			-0-
*02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	261	1	2192	2	N	-0-			-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
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	3453	-0-	-670	-0-	244	1	3209	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3188	-0-	-88	-0-	225	1	2963	2	N	-0-			-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
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	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	618	1	4144	2	N	-0-			-0-
*02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	547	1	3713	2	N	-0-			-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
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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	580	1	3632	2	N	-0-			-0-
*02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	518	1	3140	2	N	-0-			-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
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	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	443	1	5815	2	N	-0-			-0-
*02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	401	1	5260	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

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	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	477	1	6095	2	N	-0-			-0-
*02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	430	1	5500	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	N	-0-			-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	N	-0-			-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	306	1	535	2	N	-0-			-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	306	1	460	2	N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

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	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	3			N	-0-			-0-
*02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-			-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

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	8003	-0-	-336	-0-	557	1	7446	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	7384	-0-	-148	-0-	513	1	6871	2	N	-0-			-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
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	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	514	1	1804	2	N	-0-					-0-
*02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	493	1	2147	2	N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

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	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					46
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					46

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

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	2630	-0-	-4159	-0-	277	1	2353	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	2003	-0-	-3653	-0-	212	1	1791	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

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	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
02	7168	X	75	-0-	-7093	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1121	1	2826	2	N	-0-					-0-
*02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	989	1	1576	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

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	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	353	1	4569	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4056	-0-	-200	-0-	290	1	3766	2	N	-0-					-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
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	1676	-0-	-618	-0-	118	1	1558	2	N	-0-					-0-
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	132	1	1751	2	N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

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	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

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	7283	-0-	-2947	-0-	789	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	4738	-0-	-4502	-0-	555	1	4183	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

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	5450	-0-	-409	-0-	391	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4817	-0-	-307	-0-	345	1	4472	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					13
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					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
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	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12179	3	9	9	N	8					60
02	10640	X	9194	-0-	-1446	-0-	9194	3			N	-0-					60

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

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	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

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	3944	-0-	-303	-0-	276	1	3668	2	N	-0-					-0-
*02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	300	1	3988	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

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	361	-0-	-135	-0-	38	1	323	2	N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

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	2252	-0-	-538	-0-	241	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2064	-0-	-456	-0-	220	1	1844	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

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	47	-0-	-7300	-0-	47	3			N	-0-					11
02	6300	X	6	-0-	-6294	-0-	6	3			N	-0-					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
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	6151	-0-	-328	-0-	446	1	5705	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5509	-0-	-287	-0-	400	1	5109	2	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	1373	-0-	-53	-0-	1347	3	26	9	N	24					60
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1189	3	20	9	N	18					78

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
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	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	3487	-0-	-1442	-0-	634	1	2853	2	N	-0-					-0-
*02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	644	1	3024	2	N	-0-					-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
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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	317	1	4118	2	N	-0-					-0-
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	271	1	3514	2	N	-0-					-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
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	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			N	-0-					45
02	3248	X	2943	-0-	-305	-0-	2943	3			N	-0-					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
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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	N	-0-			-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	N	-0-			-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
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	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	888	1	3507	2	N	-0-			-0-
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	827	1	3438	2	N	-0-			-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	633	1	8143	2	N	-0-			-0-
*02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	540	1	6965	2	N	-0-			-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
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	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	359	1	4590	2	N	-0-			-0-
*02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	366	1	4686	2	N	-0-			-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
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	845	-0-	-240	-0-	845	3			N	-0-			50
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			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
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	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	1857	1	10228	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	8749	-0-	-435	-0-	1534	1	7215	2	N	-0-			-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
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	441	-0-	-86	-0-	68	1	373	2	N	-0-					-0-
02	476	X	295	-0-	-181	-0-	52	1	243	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	4533	-0-	-2287	-0-	4533	3			N	-0-					20
02	5292	X	3228	-0-	-2064	-0-	3228	3			N	-0-					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
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	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	1258	1	10491	2	N	-0-					-0-
*02	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	1125	1	9475	2	N	-0-					-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
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	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	657	1	5570	2	N	-0-					-0-
*02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	600	1	5052	2	N	-0-					-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
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	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	636	1	9762	3	N	-0-					30
02	9380	X	8190	-0-	-1190	-0-	574	1	7616	3	N	-0-					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
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	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					32
02	6020	X	5940	-0-	-80	-0-	5940	3			N	-0-					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
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	246	-0-	-1025	-0-	245	1	1	2	N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	1	1	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

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	3220	-0-	-1151	-0-	340	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2740	-0-	-1208	-0-	291	1	2449	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

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	1182	-0-	-244	-0-	1158	3	24	9	N	22	95	1			36
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	3	12	9	N	11					47

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

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	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

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	4756	-0-	-1599	-0-	239	1	4517	3	N	-0-					31
02	5712	X	4314	-0-	-1398	-0-	272	1	4042	3	N	-0-					31

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

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	6790	-0-	-1921	-0-	6790	3			N	-0-					2
02	7812	X	3624	-0-	-4188	-0-	3624	3			N	-0-					2

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

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	5660	-0-	-1439	-0-	5660	3			N	-0-					20
02	6412	X	4863	-0-	-1549	-0-	4863	3			N	-0-					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
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	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	563	1	1531	3	N	2					28
							2	9									
*02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	574	1	3066	3	N	-0-					28

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
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	1723	-0-	-1253	-0-	1723	3			N	-0-					21
02	2688	X	24	-0-	-2664	-0-	24	3			N	-0-					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
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	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	719	1	12793	3	N	-0-					25
*02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	650	1	8812	3	N	-0-					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					25
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

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	2301	-0-	-3465	-0-	572	1	1729	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	1295	-0-	-3045	-0-	410	1	885	3	N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

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	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1622	1	3369	2	N	-0-			-0-
*02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1114	1	1088	2	N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

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	6909	-0-	-345	-0-	501	1	6408	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6356	-0-	-112	-0-	461	1	5895	2	N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

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	4723	-0-	-206	-0-	397	1	4326	2	N	-0-			-0-
*02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	384	1	4220	2	N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			22
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

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	8576	-0-	-1251	-0-	1281	1	7295	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7384	-0-	-820	-0-	1083	1	6301	2	N	-0-			-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
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	2203	-0-	-1889	-0-	818	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	2581	-0-	-1115	-0-	733	1	1848	2	N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

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	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	719	1	11741	3	N	-0-			20
*02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	649	1	6822	3	N	-0-			20

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

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	4	-0-	-10970	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	2	-0-	-9546	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

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	57	-0-	-594	-0-	57	3			N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
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	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					83
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					82
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	1507	-0-	-136	-0-	1498	3	9	9	N	8	82	1			65
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1336	3	25	9	N	23					88

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
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	8106	-0-	-977	-0-	8106	3			N	-0-					20
02	8204	X	8062	-0-	-142	-0-	8062	3			N	-0-					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
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
02	2128	N	1968	-0-	-160	-0-	1968	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
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

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-
02	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

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-
02	T. A.		-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
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-
02	T. A.		-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	2800	N	2856	-0-	56	56	2833	2	23	9	N	21	168	1			103

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
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-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
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-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
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-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	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
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
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	INJECT	NO RPT		-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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT		-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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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
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
02	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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
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-
02	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

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
02	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

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-
02	14B DENY	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

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-
02	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

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-
02	14B DENY	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

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
02	14B DENY	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

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
02	14B DENY	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
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-
02	14B DENY	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

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-
02	14B DENY	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

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
02	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

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-
02	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

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-
02	14B DENY	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

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-
02	14B DENY	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

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
02	14B DENY	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
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
02	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

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-
02	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

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
02	14B DENY		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

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
02	14B DENY		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					18
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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
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-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
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-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					5
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					11
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
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-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	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
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
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
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-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-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
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-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	15262					N	NO RPT					-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
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-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
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-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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
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
02	T. A.		344	-0-	344	1549	344	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
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
02	14B2	EXT	5	-0-	5	25	5	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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	N	2					32

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					69
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					69
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					69
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					69
*07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					69
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					69
*09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					69
*10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-	58	1			11
*11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					11
*12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					11
*01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					11
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					11

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

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
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					95

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

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
02	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

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
02	756	N	544	-0-	-212	-0-	541	3	3	9	N	3					65

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

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-
02	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

*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					71
*04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					71
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					71
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					71
*07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					71
*08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					71
*09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					71
*10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					71
*11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					71
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-	66	1			5
*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					5
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					5

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

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
02	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

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
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	3	12	9	N	11					102

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	3	15	9	N	14					25

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					45

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					31

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

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
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					3

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

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
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					30

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

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
02	T. A.		882	-0-	882	3161	882	3			Y	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

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
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	3			N	-0-					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
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
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
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
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	3	11	9	N	10					33

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					93
*04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					93
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					93
*06	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			N	-0-					93
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					93
*08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-					93
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					93
*10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					93
*11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	2			N	-0-					93
*12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-					93
*01	1395	N	805	-0-	-590	-0-	805	2			N	-0-					93
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	851	2			N	-0-					93

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
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
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	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
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
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6					68

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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
02	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
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
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	3	3	9	Y	3					22

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
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
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	6	9	N	5					79

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
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
02	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	3			N	-0-					40

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	448	N	69	-0-	-379	-0-	69	3			N	-0-					67

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 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
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
02	392	N	14	-0-	-378	-0-	14	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 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
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
02	1204	N	295	-0-	-909	-0-	295	3			N	-0-					47

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

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-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	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

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
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	N	3					68

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

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
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					12

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

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
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					80

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

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
*02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4119	3	53	9	N	48					103

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

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
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			Y	-0-					7

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

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
02	2240	N	1989	-0-	-251	-0-	1986	3	3	9	N	3					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	2800 N	5342	-0-	2542	3665	5285	3	57	9	N	52					186

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2296	3	47	9	N	43					105

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

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
*02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					3

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

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
02	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

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
02	2044 N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4917	3	31	9	N	28					142

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 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
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-
*02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12					21

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 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
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
*02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1456	N	1374	-0-	-82	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

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-
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

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
02	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

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
02	1120	N	655	-0-	-465	-0-	655	3			N	-0-					25

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

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-
02	3136	X	2940	-0-	-196	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

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-
*02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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-
02	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

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-
02	4340	X	2271	-0-	-2069	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

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-
02	3444	X	2902	-0-	-542	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

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-
02	4172	X	1012	-0-	-3160	-0-	756	1	256	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 #: 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

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-
02	6664	X	2758	-0-	-3906	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

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-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

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-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

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-
*02	7084	X	4921	-0-	-2163	-0-	569	1	4352	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

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-
02	11900	X	8326	-0-	-3574	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 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
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
*02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3639	3	19	9	N	17					149

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
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-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-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
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-
02	2072	X	776	-0-	-1296	-0-	654	1	122	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
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
02	5488	X	5299	-0-	-189	-0-	5289	3	10	9	N	9					110

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
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-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					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
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-
*02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	7252	X	5639	-0-	-1613	-0-	188	1	5451	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
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-
*02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	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
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
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4956	X	3673	-0-	-1283	-0-	468	1	3205	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	6244	X	6057	-0-	-187	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	319	1	3153	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

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-
*02	9800	X	8924	-0-	-876	-0-	8924	3			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

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-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

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-
*02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	186	1	8588	2	N	-0-			-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	6972	X	6380	-0-	-592	-0-	6380	2			N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

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-
02	4032	X	1479	-0-	-2553	-0-	231	1	1248	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

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-
*02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	293	1	6066	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	436	1	4318	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	462	1	6211	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	295	1	1895	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
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-
02	7616	X	5442	-0-	-2174	-0-	231	1	5211	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	784	-0-	784	4096	180	1	604	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	306	1	11673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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-
*02	2800	N	5173	-0-	2373	2373	449	1	4724	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	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

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-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	756	1	5017	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	236	1	3940	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 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
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-
*02	2800	N	5219	-0-	2419	5429	5219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

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-
*02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	195	1	5564	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

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-
*02	10452	X	5294	-0-	-5158	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	22913	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 #: 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
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-
*02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	317	1	7202	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	3584	X	1671	-0-	-1913	-0-	1671	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

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-
02	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

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-
*02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 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
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-
*02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4116	X	3274	-0-	-842	-0-	288	1	2986	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5880	X	4199	-0-	-1681	-0-	756	1	3443	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

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-
*02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7700	X	7611	-0-	-89	-0-	102	1	7509	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

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-
02	6552	X	5030	-0-	-1522	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

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-
02	5348	X	5209	-0-	-139	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

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-
02	11256	X	11071	-0-	-185	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	2800	N	9139	-0-	6339	15181	9139	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 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
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-
*02	1521	X	-0-	-0-	-1521	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	44073	X	11400	-0-	-32673	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 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
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-
*02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	205	1	3715	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 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
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-
02	9352	X	1827	-0-	-7525	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 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
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-
02	14308	X	11614	-0-	-2694	-0-	11614	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 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
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-
*02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	315	1	3919	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	5684	X	4058	-0-	-1626	-0-	75	1	3983	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
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-
02	4592	X	4090	-0-	-502	-0-	74	1	4016	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
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-
*02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	155	1	3629	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
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-
*02	31138	X	7324	-0-	-23814	-0-	7324	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
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-
*02	37418	X	12011	-0-	-25407	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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-
*02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

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-
*02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

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-
*02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	289	1	6259	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

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-
02	4816	X	4257	-0-	-559	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

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-
*02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

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-
02	6720	X	6385	-0-	-335	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

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-
02	9548	X	8795	-0-	-753	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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
02	6272	X	5627	-0-	-645	-0-	5627	3			N	-0-					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
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-
*02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	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
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-
02	7056	X	1983	-0-	-5073	-0-	1983	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
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-
*02	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	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
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
*02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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
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-
02	1792	X	1573	-0-	-219	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			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
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-
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	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
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-
*02	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	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
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-
02	4508	X	4022	-0-	-486	-0-	4022	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	2800	N	5728	-0-	2928	2991	5728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 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
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-
02	8400	X	5833	-0-	-2567	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	18396	X	17647	-0-	-749	-0-	17647	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

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-
02	6216	X	6064	-0-	-152	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

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-
*02	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

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-
02	6104	X	3371	-0-	-2733	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
*02	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

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-
02	19628	X	8061	-0-	-11567	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

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-
02	24108	X	18014	-0-	-6094	-0-	18014	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

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-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

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-
*02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

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-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

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-
02	6496	X	6080	-0-	-416	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 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
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-
02	8932	X	8666	-0-	-266	-0-	8666	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	713	1	2262	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1064	X	345	-0-	-719	-0-	345	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 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
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-
02	19040	X	14824	-0-	-4216	-0-	14824	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 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
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-
02	8568	X	8422	-0-	-146	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	13916	X	11795	-0-	-2121	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 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
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-
02	2240	X	1073	-0-	-1167	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

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
*02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5330	3	17	9	N	15					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 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
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-
02	9800	X	9028	-0-	-772	-0-	9028	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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-
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	325	1	1254	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 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
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
*02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3			N	-0-					28

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 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
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-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 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
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-
02	5712	X	1598	-0-	-4114	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 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
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-
02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	3379	-0-	579	579	3379	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

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-
*02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

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-
02	6272	X	3532	-0-	-2740	-0-	323	1	3209	2	N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

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-
02	4172	X	2358	-0-	-1814	-0-	350	1	2008	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

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
*02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2349	3	32	9	N	29					170

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	4452	X	3548	-0-	-904	-0-	674	1	2874	2	N	-0-					-0-

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
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
02	12768	X	2848	-0-	-9920	-0-	2848	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
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
*02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5683	3	19	9	N	17					105

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
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
02	6300	X	5712	-0-	-588	-0-	5701	3	11	9	N	10					64

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
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-
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	176	1	1851	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
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
*02	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	3			N	-0-					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
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-
*02	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	140	1	3077	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
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-
*02	868	N	751	-0-	-117	-0-	182	1	569	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
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-
02	3080	X	1797	-0-	-1283	-0-	177	1	1620	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

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-
*02	23643	X	23643	-0-	-0-	-0-	23643	2			N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

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-
*02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-			-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

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-
02	22960	X	22596	-0-	-364	-0-	22596	2			N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

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-
02	4172	X	4117	-0-	-55	-0-	136	1	3981	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

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-
02	840	X	47	-0-	-793	-0-	47	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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-
02	4480	X	1419	-0-	-3061	-0-	540	1	879	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

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-
02	3808	X	1425	-0-	-2383	-0-	417	1	1008	2	N	-0-			-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

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-
*02	7252	X	6179	-0-	-1073	-0-	217	1	5962	2	N	-0-			-0-

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

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-
02	5236	X	4764	-0-	-472	-0-	4764	2			N	-0-			-0-

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

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
*02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8882	3	15	9	N	14	9	1			49

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

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
*02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8533	3	124	9	N	113	78	1			105

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

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
*02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9075	3	35	9	N	32	47	1			53

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

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
02	14616	X	13061	-0-	-1555	-0-	13061	3			N	-0-	5	1			49

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

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
02	10528	X	8512	-0-	-2016	-0-	8476	3	36	9	N	33	37	1			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 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
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
*02	10444	X	9514	-0-	-930	-0-	9478	3	36	9	N	33	6	1			97

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

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-
*02	2800	N	3342	-0-	542	11688	3342	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

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-
02	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

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-
*02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

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-
02	5124	X	4635	-0-	-489	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

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-
02	20748	X	11163	-0-	-9585	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

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-
02	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

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
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
*02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7370	3	26	9	Y	24	79	1			40

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
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-
*02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	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
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-
02	1372	X	355	-0-	-1017	-0-	355	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
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-
*02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	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
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
02	11928	X	10087	-0-	-1841	-0-	10073	3	14	9	Y	13	55	1			22

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
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
02	9856	X	9584	-0-	-272	-0-	9574	3	10	9	Y	9	54	1			20

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
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-
*02	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	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 #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

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
02	12096	X	7105	-0-	-4991	-0-	7073	3	32	9	Y	29					138

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	17276	X	13827	-0-	-3449	-0-	13827	2			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

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
*02	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13531	3	31	9	Y	28	29	1			57

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

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
02	7868	X	7610	-0-	-258	-0-	7595	3	15	9	Y	14					196

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

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
02	8792	X	7996	-0-	-796	-0-	7985	3	11	9	Y	10	73	1			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 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
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-
02	10724	X	7218	-0-	-3506	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 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
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-
*02	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 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
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-
02	23940	X	18323	-0-	-5617	-0-	18323	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	21728	X	18762	-0-	-2966	-0-	18762	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-

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
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
02	9072	X	8346	-0-	-726	-0-	8316	3	30	9	Y	27	85	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					67

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

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-
02	20412	X	19870	-0-	-542	-0-	19870	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

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-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

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
*02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14156	3	47	9	Y	43					85

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

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-
02	25228	X	19981	-0-	-5247	-0-	19981	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

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-
*02	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	26386	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 #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	27272	X	24862	-0-	-2410	-0-	24862	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 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
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
*02	13664	X	13195	-0-	-469	-0-	13119	3	76	9	N	69	81	1			68

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	9772	X	8205	-0-	-1567	-0-	8205	3			Y	-0-	36	1			46

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4622	3	33	9	Y	30					134

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					37

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
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-
02	17052	X	11298	-0-	-5754	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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-
*02	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	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
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
02	9240	X	8334	-0-	-906	-0-	8324	3	10	9	Y	9					119

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
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
02	9184	X	8619	-0-	-565	-0-	8607	3	12	9	Y	11					82

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
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-
02	10052	X	4460	-0-	-5592	-0-	4460	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
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-
02	10724	X	9547	-0-	-1177	-0-	9547	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
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
*02	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11335	3	20	9	N	18	75	1			52

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
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
*02	12096	X	4699	-0-	-7397	-0-	4676	3	23	9	N	21	67	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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
*02	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14062	3	108	9	N	98	165	1			75

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
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-
02	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
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-
*02	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	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
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-
02	10584	X	9260	-0-	-1324	-0-	9260	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
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
*02	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10695	3	72	9	N	65	71	1			61

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
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
02	15232	X	14964	-0-	-268	-0-	14863	3	101	9	N	92	134	1			97

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
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-
02	22568	X	9288	-0-	-13280	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 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
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-
02	11620	X	9349	-0-	-2271	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 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
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-
*02	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3780	X	1203	-0-	-2577	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 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
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-
*02	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 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
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-
*02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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-
02	19656	X	18052	-0-	-1604	-0-	18052	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
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
*02	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	13886	3	188	9	N	171	161	1			206

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
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
02	5236	X	3173	-0-	-2063	-0-	3173	3			Y	-0-					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
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
*02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4642	3	25	9	N	23	37	1			25

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
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-
*02	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	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
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-
02	17836	X	17580	-0-	-256	-0-	17580	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	28336	X	23070	-0-	-5266	-0-	23070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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-
*02	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	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
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-
*02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	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
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-
02	22400	X	20823	-0-	-1577	-0-	20823	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
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-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					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
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-
02	12236	X	5871	-0-	-6365	-0-	5871	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
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-
*02	35233	X	35233	-0-	-0-	-0-	35233	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	16492	X	12230	-0-	-4262	-0-	12230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 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
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-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 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
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-
*02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	21224	X	19421	-0-	-1803	-0-	19421	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3319	3	3	9	N	3					67

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	21112	X	20608	-0-	-504	-0-	20608	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 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
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-
*02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2800	N	10677	-0-	7877	15237	10677	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 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
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-
02	18312	X	12043	-0-	-6269	-0-	12043	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	12376	X	6963	-0-	-5413	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 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
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
*02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					66

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 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
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
*02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					69

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
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
02	3472	X	2712	-0-	-760	-0-	2712	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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
02	6020	X	4890	-0-	-1130	-0-	4883	3	7	9	N	6					135

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
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
02	8512	X	6659	-0-	-1853	-0-	6659	3			N	-0-					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
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-
02	196	X	46	-0-	-150	-0-	46	2			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
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-
02	10304	X	5085	-0-	-5219	-0-	5085	2			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	125916	X	80814	-0-	-45102	-0-	80814	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	142996	X	79619	-0-	-63377	-0-	79619	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	159152	X	91130	-0-	-68022	-0-	91130	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	93520	X	45296	-0-	-48224	-0-	45296	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	111944	X	70289	-0-	-41655	-0-	70289	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	169484	X	91638	-0-	-77846	-0-	91638	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 #: 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
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-
*02	75954	X	75954	-0-	-0-	-0-	75954	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

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-
02	139104	X	79353	-0-	-59751	-0-	79353	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

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
*02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	150	1	4601	2	Y	-0-					59

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

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
*02	2800	N	3700	-0-	900	900	117	1	3583	2	Y	-0-					149

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

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
02	3052	X	2022	-0-	-1030	-0-	64	1	1958	2	Y	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
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
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					84

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

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
02	280	N	35	-0-	-245	-0-	1	1	34	2	N	-0-					288

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

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
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					99

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

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
02	2996	X	437	-0-	-2559	-0-	14	1	423	2	N	-0-					129

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

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									
*02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	292	1	8940	2	N	-0-					338

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

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
*02	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	326	1	9989	2	N	31					296
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 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
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-
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-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
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-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-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
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-
*02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-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 #: 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
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
*02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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
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-
*02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-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
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-
*02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-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
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-
*02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	2324	X	2116	-0-	-208	-0-	2116	2			Y	-0-					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
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
*02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-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
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
02	2436	X	2094	-0-	-342	-0-	2075	2	19	9	N	17					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					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
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-
*02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-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
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-
*02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-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
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
02	4060	X	3995	-0-	-65	-0-	3965	2	30	9	Y	27					81

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
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-
*02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-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
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
02	3640	X	1738	-0-	-1902	-0-	1738	2			Y	-0-					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
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
02	1568	X	1144	-0-	-424	-0-	1144	2			Y	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

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
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
02	1120	X	1002	-0-	-118	-0-	1002	2			Y	-0-					43

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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
02	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

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
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
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	1657	2			Y	-0-					65

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

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
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
02	2660	X	2441	-0-	-219	-0-	2423	2	18	9	Y	16					182

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

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
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
02	1764	N	1463	-0-	-301	-0-	1450	2	13	9	N	12					113

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

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
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
02	2184	X	1915	-0-	-269	-0-	1881	2	34	9	Y	31					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
02	2380	X	565	-0-	-1815	-0-	565	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
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
02	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
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
02	1176	N	973	-0-	-203	-0-	962	2	11	9	N	10					136

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

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
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
*02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5060	2	15	9	Y	14					242

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
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
02	2688	X	2559	-0-	-129	-0-	2548	2	11	9	N	10					82

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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	176	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1461	2	20	9	Y	18					154

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
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
02	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
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
02	5068	X	3433	-0-	-1635	-0-	3426	2	7	9	N	6					73

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
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
02	5516	X	5337	-0-	-179	-0-	5337	2			Y	-0-					65

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
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
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2282	2	19	9	Y	17					273

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
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
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1707	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
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
02	4872	X	2999	-0-	-1873	-0-	2967	2	32	9	N	29	165	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
*02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4130	2	33	9	N	30	183	1			115

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
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-
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	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
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
02	7280	X	4986	-0-	-2294	-0-	4914	2	72	9	N	65					252

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
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
02	5852	X	4613	-0-	-1239	-0-	4613	2			Y	-0-					39

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
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
02	3332	X	3296	-0-	-36	-0-	3282	2	14	9	N	13	162	1			31

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
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
02	5236	X	5067	-0-	-169	-0-	5067	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
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
*02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4536	2	24	9	Y	22					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
*02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5107	2	75	9	Y	68	183	1			104

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	DLQ G-10		10156	-0-	10156	32797	10156	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*02	2800	N	4196	-0-	1396	1496	499	1	3697	2	Y	-0-					115

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 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
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
*02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	152	1	3566	2	Y	-0-					20

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 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
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
02	6132	X	3327	-0-	-2805	-0-	316	1	3011	2	Y	-0-					65

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 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
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-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 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
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
02	616	X	400	-0-	-216	-0-	400	1			Y	-0-					192

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 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
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
02	9296	X	2853	-0-	-6443	-0-	470	1	2383	2	Y	-0-					90

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
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
02	476	X	-0-	-0-	-476	-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
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-
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	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
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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	3976	X	2760	-0-	-1216	-0-	168	1	2592	2	Y	-0-					-0-

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
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
02	4844	X	3700	-0-	-1144	-0-	174	1	3526	2	Y	-0-	16	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
*02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	513	1	9027	2	Y	131	84	1			80
							144	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	248	1	101	9	Y	92	104	1			86

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
02	1596	N	644	-0-	-952	-0-	376	1	268	2	Y	-0-					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 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
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-
02	8596	X	991	-0-	-7605	-0-	214	1	777	2	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	5964	X	3208	-0-	-2756	-0-	519	1	2545	2	Y	131	84	1			80
							144	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

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
*02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	181	1	5457	2	Y	172	156	1			81
							189	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

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-
*02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	359	1	4803	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
*02	2800	N	2556	-0-	-244	11	154	1	2402	2	Y	-0-					19

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

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
02	5040	X	4339	-0-	-701	-0-	4313	2	26	9	Y	24					73

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

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
02	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

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
02	8288	X	1917	-0-	-6371	-0-	1917	2			Y	-0-					29

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

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
02	2240	X	1408	-0-	-832	-0-	226	1	1182	2	Y	-0-					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
02	4760	X	2295	-0-	-2465	-0-	242	1	2053	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
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									
02	5656	X	4957	-0-	-699	-0-	616	1	4341	2	N	-0-					63

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
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
02	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
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
*02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8842	2	4	9	Y	4					69

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
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
02	3192	X	2436	-0-	-756	-0-	2425	2	11	9	N	10					131

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
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
02	5768	X	5249	-0-	-519	-0-	5232	2	17	9	Y	15					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

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
02	1792	N	1602	-0-	-190	-0-	614	1	988	2	Y	-0-					1

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

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									
02	7168	X	3455	-0-	-3713	-0-	616	1	2839	2	Y	-0-					239

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

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									
*02	7882	X	3530	-0-	-4352	-0-	235	1	3285	2	Y	9					161
							10	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	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

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
*02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	381	1	1971	2	N	-0-					33

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

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
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	535	1	886	2	N	-0-					89

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

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									
02	4480	X	4280	-0-	-200	-0-	411	1	3869	2	N	-0-					56

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

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
02	2604	X	1318	-0-	-1286	-0-	1318	2			N	-0-					198

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	5516	X	2089	-0-	-3427	-0-	2089	2			Y	-0-					80

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

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
02	3948	X	3433	-0-	-515	-0-	3433	2			N	-0-					64

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 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
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
02	6496	X	4672	-0-	-1824	-0-	4663	2	9	9	Y	8					87

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 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
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
*02	22092	X	7285	-0-	-14807	-0-	7285	2			Y	-0-					62

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2940	X	409	-0-	-2531	-0-	244	1	64	2	Y	92	67	1			86
							101	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	2800	N	8844	-0-	6044	6044	441	1	8403	2	Y	-0-					61

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 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
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
02	9800	X	8732	-0-	-1068	-0-	8719	2	13	9	N	12					192

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
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
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					181

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 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
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
*02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5420	2	24	9	N	22					274

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4172	X	3948	-0-	-224	-0-	3891	2	57	9	N	52	160	1			176

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 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
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
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					115

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 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
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
02	4788	X	4157	-0-	-631	-0-	4157	2			N	-0-					59

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 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
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
02	4676	X	3550	-0-	-1126	-0-	3519	2	31	9	Y	28	175	1			56

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
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
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-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
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
02	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
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
02	616	X	-0-	-0-	-616	-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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21

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
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
02	5040	X	2188	-0-	-2852	-0-	155	1	2033	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
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									
02	4228	X	1979	-0-	-2249	-0-	228	1	1742	2	Y	8					154
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	9184	X	5757	-0-	-3427	-0-	5757	2			Y	-0-	73	1			-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	280	1	5108	2	Y	21	83	1			60
							23	9									

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
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
02	9884	X	8798	-0-	-1086	-0-	8789	2	9	9	Y	8					154

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
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
*02	2800	N	3248	-0-	448	448	610	1	2458	2	Y	164	106	1			94
							180	9									

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
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
02	DLQ G-10		4935	-0-	4935	15067	4935	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
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
02	9492	X	8651	-0-	-841	-0-	8651	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	240	1	3634	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
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
*02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	230	1	5986	2	Y	22	86	1			62
							24	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	6664	X	1637	-0-	-5027	-0-	1637	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	9156	X	5011	-0-	-4145	-0-	5011	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
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
02	11172	X	9339	-0-	-1833	-0-	9339	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
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
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					24

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
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
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
*02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					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
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
02	14588	X	14187	-0-	-401	-0-	14187	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	4284	X	2449	-0-	-1835	-0-	537	1	1912	2	Y	-0-					90

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

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
02	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

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
02	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

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									
*02	2800	N	6004	-0-	3204	9477	423	1	5340	2	N	219	170	1			266
							241	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

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									
02	6440	X	5063	-0-	-1377	-0-	393	1	4646	2	N	22					132
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 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
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
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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
02	8204	X	274	-0-	-7930	-0-	274	2			N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

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
02	13860	X	12885	-0-	-975	-0-	12702	2	183	9	N	166					184

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

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
*02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					124

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

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
02	7616	X	7436	-0-	-180	-0-	7373	2	63	9	N	57					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	7728	X	7656	-0-	-72	-0-	7480	2	176	9	Y	160					187

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4228	X	3557	-0-	-671	-0-	259	1	3152	2	Y	133					204
							146	9									

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 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
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
02	3388	X	218	-0-	-3170	-0-	218	1			Y	-0-					15

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	T. A.		1839	-0-	1839	6994	447	1	1392	2	Y	-0-					11

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
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
02	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
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									
02	5460	X	2452	-0-	-3008	-0-	272	1	2161	2	Y	17					149
							19	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	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
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
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
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
02	14B2	EXT	-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
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-
*02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	456	1	5554	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
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
02	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
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-
*02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	560	1	4135	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

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
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
02	5236	X	2157	-0-	-3079	-0-	219	1	1938	2	Y	-0-					10

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

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
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
02	4536	X	3100	-0-	-1436	-0-	197	1	2903	2	Y	-0-					70

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

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
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
02	2016	X	260	-0-	-1756	-0-	260	1			Y	-0-					23

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

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
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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					137

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

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
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
02	7672	X	2474	-0-	-5198	-0-	193	1	2281	2	N	-0-					19

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

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
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
02	6440	X	4886	-0-	-1554	-0-	75	1	4811	2	Y	-0-					179

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

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
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
02	3080	X	85	-0-	-2995	-0-	85	1			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
*02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	194	1	4996	2	N	172	172	1			32
							189	9									

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
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
*02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	591	1	2092	2	Y	-0-					135

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
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
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	258	1	1951	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
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
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3329	2	96	9	Y	87					203

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
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
*02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	448	1	6675	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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
02	4004	X	3726	-0-	-278	-0-	3726	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
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
02	3360	X	2661	-0-	-699	-0-	2661	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
02	3892	X	2204	-0-	-1688	-0-	2180	2	24	9	N	22					119

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
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									
02	T. A.		482	-0-	482	3538	482	1			Y	-0-					53

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
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
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	281	1	79	9	Y	72					144

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
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-
02	4900	X	4384	-0-	-516	-0-	4384	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
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
02	1540	X	722	-0-	-818	-0-	710	2	12	9	N	11					137

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
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
02	7224	X	6913	-0-	-311	-0-	6885	2	28	9	N	25					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					124

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	2800	N	2985	-0-	185	185	132	1	2811	2	N	38					94
							42	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 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
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									
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	249	1	72	9	N	65					143

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 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
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
02	8820	X	1625	-0-	-7195	-0-	404	1	1221	2	Y	-0-					44

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 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
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
02	1400	X	968	-0-	-432	-0-	949	2	19	9	Y	17					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 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
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
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					13

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

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
02	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

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
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					25

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

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									
*02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	307	1	4060	2	Y	-0-					39

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

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									
02	5712	X	5140	-0-	-572	-0-	615	1	4525	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 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
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
*02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					10

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

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
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	353	1	384	2	Y	-0-					44

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

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
02	6384	X	2333	-0-	-4051	-0-	503	1	1830	2	Y	-0-					28

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

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
02	6776	X	3067	-0-	-3709	-0-	490	1	2577	2	Y	-0-					63

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

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									
02	7448	X	5980	-0-	-1468	-0-	5980	2			Y	-0-					67

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

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
02	6720	X	231	-0-	-6489	-0-	231	1			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	129	1	420	2	N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 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
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
02	6160	X	2011	-0-	-4149	-0-	277	1	1734	2	Y	-0-					108

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 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
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									
02	3668	X	1685	-0-	-1983	-0-	376	1	1309	2	N	-0-					165

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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	196	1			35

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 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
*07	T. A.		5312	-0-	5312	11115	5312	2			Y	-0-					64
*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
02	T. A.		3724	-0-	3724	17231	362	1	3362	2	Y	-0-					104

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 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
*07	15035	X	7734	-0-	-7301	-0-	7660	2	74	9	Y	67	156	1			33
*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
*02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	562	1	6438	2	Y	139	191	1			45
							153	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	336	X	181	-0-	-155	-0-	181	1			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 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
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
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	946	1	3529	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
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-
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	172	1	962	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

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-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	688	1	519	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

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-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

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-
*02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1	1	1757	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

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-
02	840	N	229	-0-	-611	-0-	1	1	228	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	2			Y	-0-					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
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-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	2			Y	-0-					-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
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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	Y	7	7	1			3
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					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
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-
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
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-
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-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
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
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	694	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
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
*02	2800	N	1920	-0-	-880	451	1920	2			N	-0-					31

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
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
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	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
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
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	30	1	556	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
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-
02	3752	X	3622	-0-	-130	-0-	3622	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1932	X	450	-0-	-1482	-0-	450	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6440	X	5069	-0-	-1371	-0-	5069	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	1	1	3047	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3836	X	2663	-0-	-1173	-0-	2663	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1372	N	1170	-0-	-202	-0-	68	1	1102	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
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
02	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

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-					10
02	5348	X	4980	-0-	-368	-0-	4980	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

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-
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	180	1	2936	2	N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

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-
*02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	142	1	2806	2	Y	-0-					-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

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

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-
02	5852	X	5555	-0-	-297	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

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
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 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
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-
02	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02		T. A.	NO	RPT	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02		T. A.			-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	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
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	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
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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-
02	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
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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	3643	-0-	-232	-0-	3560	2	83	9	N	75					130
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					130

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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
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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-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
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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-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
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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					15
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
02	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
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
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

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-
02	8036	X	3571	-0-	-4465	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2884	X	764	-0-	-2120	-0-	764	2			N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3164	X	2821	-0-	-343	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

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
02	2800	X	2536	-0-	-264	-0-	2536	2			N	-0-					6

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
02	2912	X	2846	-0-	-66	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

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-
02	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

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
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-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3304	X	1306	-0-	-1998	-0-	1306	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4032	X	1452	-0-	-2580	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
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-
*02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5768	X	4982	-0-	-786	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2800	N	4184	-0-	1384	1384	4184	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2464	N	2006	-0-	-458	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2		N	-0-			-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2212	N	1831	-0-	-381	-0-	1831	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4564	X	4559	-0-	-5	-0-	4559	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2072	N	1505	-0-	-567	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

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-
*02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1456	X	1071	-0-	-385	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 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
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-
*02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 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
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-
*02	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4592	X	3112	-0-	-1480	-0-	3112	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2800	N	3325	-0-	525	3958	3325	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

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-
02	5544	X	5404	-0-	-140	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

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-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

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-
*02	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

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-
02	4732	X	4064	-0-	-668	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 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
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-
*02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	3920	X	2724	-0-	-1196	-0-	2724	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 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
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-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

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-
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	833	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2044	N	62	-0-	-1982	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	2800	N	2855	-0-	55	55	2855	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 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
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-
02	3836	X	3353	-0-	-483	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 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
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-
02	2744	X	2437	-0-	-307	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 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
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-
*02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

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-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3892	X	3216	-0-	-676	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					58

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 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
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-
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4088	X	3274	-0-	-814	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

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-
02	2492	N	2393	-0-	-99	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

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-
02	5208	X	3835	-0-	-1373	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4480	X	4108	-0-	-372	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3668	X	815	-0-	-2853	-0-	815	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1008	N	860	-0-	-148	-0-	860	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

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-
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	5936	X	5594	-0-	-342	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

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
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					6

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

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-
02	5124	X	4912	-0-	-212	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6552	X	6067	-0-	-485	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	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
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
02	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	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 #: 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
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
02	1680	N	388	-0-	-1292	-0-	388	2			N	-0-					7

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

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
*02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2086	2	34	9	N	31					43

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 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
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-
02	4256	X	2994	-0-	-1262	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3752	X	3429	-0-	-323	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

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-
02	5376	X	4794	-0-	-582	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	INJECT	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

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5768	X	4568	-0-	-1200	-0-	4568	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
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-
02	1568	N	841	-0-	-727	-0-	841	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
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-
*02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	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 #: 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
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
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2107	2	34	9	N	31					47

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

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-
02	2016	N	1107	-0-	-909	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

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-
02	6188	X	6131	-0-	-57	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

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-
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

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-
*02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 11930 - 12920

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-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 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
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-
02	5628	X	5621	-0-	-7	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 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
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-
02	3976	X	3367	-0-	-609	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3836	X	3385	-0-	-451	-0-	3385	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 #: 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2660	X	1797	-0-	-863	-0-	1797	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
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-
02	1176	N	717	-0-	-459	-0-	717	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	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
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-
*02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	1792	N	1422	-0-	-370	-0-	1422	2			Y	-0-					13

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

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-
02	8204	X	4253	-0-	-3951	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

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
02	4508	X	4167	-0-	-341	-0-	4167	2			Y	-0-					6

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

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-
02	5320	X	4655	-0-	-665	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4956	X	4718	-0-	-238	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4480	X	3870	-0-	-610	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

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
*02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

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-
*02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3556	X	3121	-0-	-435	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

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-
02	7028	X	5774	-0-	-1254	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

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-
*02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	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
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-
*02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2688	X	1100	-0-	-1588	-0-	1100	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
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-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
02	2240	X	2181	-0-	-59	-0-	2181	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
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-
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	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
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-
02	2940	X	44	-0-	-2896	-0-	44	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
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-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3220	X	2592	-0-	-628	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5012	X	4547	-0-	-465	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4592	X	4299	-0-	-293	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	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
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-
02	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	3268	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
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-
02	7868	X	7449	-0-	-419	-0-	7449	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5236	X	2531	-0-	-2705	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

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
02	7868	X	7465	-0-	-403	-0-	7442	2	23	9	Y	21	20	1			4

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

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-
*02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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 #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3500	X	1812	-0-	-1688	-0-	1777	2	35	9	Y	32	32	1			6

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4333	2	19	9	N	17					99
*01	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	2			N	-0-					99
*02	3976	X	3734	-0-	-242	-0-	3734	2			N	-0-					99

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 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
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-
02	6188	X	5909	-0-	-279	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5740	X	4845	-0-	-895	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4900	X	4599	-0-	-301	-0-	4599	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
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-
02	6104	X	6087	-0-	-17	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6720	X	5694	-0-	-1026	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 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
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-
02	7532	X	7028	-0-	-504	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 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
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-
*02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	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 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 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
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-
02	3304	X	741	-0-	-2563	-0-	741	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

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-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

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-
02	4396	X	4015	-0-	-381	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

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-
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 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
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-
*02	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

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-
02	4788	X	4398	-0-	-390	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

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-
*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	2800	N	4682	-0-	1882	7183	4682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6328	X	5377	-0-	-951	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

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-
02	3920	X	2405	-0-	-1515	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

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-
*02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

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-
02	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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4598	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 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
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-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 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
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-
02	5880	X	4860	-0-	-1020	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 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
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
02	2968	X	2237	-0-	-731	-0-	2237	2			Y	-0-					6

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
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-
02	6076	X	2981	-0-	-3095	-0-	2981	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
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-
*02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	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
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-
*02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
*02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

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
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-				Y	-0-			14

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

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-
*02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

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-
*02	2800 N	2505	-0-	-295	404	2505	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
02	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
02	8008	X	7175	-0-	-833	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

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-
02	2100	X	1397	-0-	-703	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
*02	15593	X	2618	-0-	-12975	-0-	2618	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 #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2800	N	2893	-0-	93	189	2893	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1428	X	675	-0-	-753	-0-	675	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

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-
02	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	5861	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 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
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-
*02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	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
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-
02	3164	X	3139	-0-	-25	-0-	3139	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
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-
*02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 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
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-
02	6384	X	4172	-0-	-2212	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4676	X	1538	-0-	-3138	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 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
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-
02	1540	N	1510	-0-	-30	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

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-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

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-
02	6692	X	6384	-0-	-308	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	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. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 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
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-
02	5208	X	2939	-0-	-2269	-0-	2939	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

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-
02	4144	X	3456	-0-	-688	-0-	3456	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

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
02	3864	X	2090	-0-	-1774	-0-	2090	2		N	-0-			16

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5292	X	4969	-0-	-323	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3556	X	3195	-0-	-361	-0-	3195	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 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 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
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-
02	6132	X	1221	-0-	-4911	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 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
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-
*02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 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
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-
*02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 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
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-
02	4088	X	2151	-0-	-1937	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4732	X	4059	-0-	-673	-0-	4059	2			N	-0-					51

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 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
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-
02	5992	X	5183	-0-	-809	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	6748	X	6135	-0-	-613	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

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-
02	5404	X	5228	-0-	-176	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

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-
*02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

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-
02	6216	X	5911	-0-	-305	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 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
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-
02	2352	X	442	-0-	-1910	-0-	442	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 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
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-
02	4312	X	2939	-0-	-1373	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	4620	X	928	-0-	-3692	-0-	928	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	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
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-
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	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
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
*02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 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
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-
02	4956	X	4488	-0-	-468	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

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-
02	4032	X	3991	-0-	-41	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

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-
02	5768	X	3889	-0-	-1879	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

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-
*02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

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-
02	6356	X	5381	-0-	-975	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

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-
02	6748	X	6626	-0-	-122	-0-	6626	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 #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5936	X	5447	-0-	-489	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3920	X	3806	-0-	-114	-0-	3806	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 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
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-
*02	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS				WELL #: P 1H	RRCID -> 239516	COMPL. DATE 07/13/2007					TOTAL DEPTH 6287		PERF. 6463 - 8326			
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
02	2184	N	1824	-0-	-360	-0-	1824	2			N	-0-					4
	KIM				WELL #: 1H	RRCID -> 239517	COMPL. DATE 04/11/2008					TOTAL DEPTH 7457		PERF. 7776 - 10561			
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-
*02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS				WELL #: W 2H	RRCID -> 239519	COMPL. DATE 05/08/2008					TOTAL DEPTH 6379		PERF. 6554 - 9258			
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
	HIDDEN CREEK				WELL #: 2H	RRCID -> 239520	COMPL. DATE 07/30/2007					TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7799 - 11672			
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-
02	5936	X	1581	-0-	-4355	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
	DFW				WELL #: A 5HU	RRCID -> 239523	COMPL. DATE 05/01/2008					TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8679 - 11511			
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-
02	6468	X	5330	-0-	-1138	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
	DFW NORTH				WELL #: A 5HK	RRCID -> 239524	COMPL. DATE 10/09/2007					TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8503 - 11156			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 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
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-
*02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	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
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-
02	4984	X	2262	-0-	-2722	-0-	2262	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
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-
02	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4592	X	4411	-0-	-181	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

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-
02	9184	X	322	-0-	-8862	-0-	322	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

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-
02	6104	X	3872	-0-	-2232	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

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-
02	4116	X	2999	-0-	-1117	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

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-
*02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

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-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

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-
*02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

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-
02	8876	X	7431	-0-	-1445	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

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-
02	7840	X	7030	-0-	-810	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

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-
02	4592	X	1903	-0-	-2689	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

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-
02	6272	X	5972	-0-	-300	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

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-
*02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 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
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-
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

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-
*02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

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-
02	5936	X	4654	-0-	-1282	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

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
02	2716	X	1075	-0-	-1641	-0-	1075	2			N	-0-					7

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4004	X	71	-0-	-3933	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	6664	X	4699	-0-	-1965	-0-	4699	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

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-
02	3948	X	2705	-0-	-1243	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

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-
*02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

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-
*02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

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-
02	4592	X	3939	-0-	-653	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	16072	X	16008	-0-	-64	-0-	16008	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
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-
*02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5768	X	-0-	-0-	-5768	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 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
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-
02	12012	X	9418	-0-	-2594	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 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
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-
*02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 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
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-
02	3920	X	2214	-0-	-1706	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6216	X	5189	-0-	-1027	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 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
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-
02	4564	X	4139	-0-	-425	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 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
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-
02	5208	X	3323	-0-	-1885	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

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-
02	588	N	36	-0-	-552	-0-	36	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

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-
02	6832	X	6437	-0-	-395	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

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-
*02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

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-
*02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

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-
*02	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

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-
*02	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	3584	X	3475	-0-	-109	-0-	3475	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
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-
02	3472	X	2595	-0-	-877	-0-	2595	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
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
02	2408	N	1768	-0-	-640	-0-	1768	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
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
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
*02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	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
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-
*02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	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
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	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4876	2	18	9	N	16					99
*01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					99
*02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					99

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	3947	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
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-
02	4004	X	3472	-0-	-532	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2800	X	76	-0-	-2724	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5908	X	2010	-0-	-3898	-0-	2010	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
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-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	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
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-
02	8232	X	4622	-0-	-3610	-0-	4622	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	4900	X	4197	-0-	-703	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 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
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-
02	4144	X	3877	-0-	-267	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 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
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-
*02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

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-
*02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

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
02	7196	X	5704	-0-	-1492	-0-	5704	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2772	X	2217	-0-	-555	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

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-
*02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

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-
02	3164	X	2940	-0-	-224	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

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-
*02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	4312	X	3568	-0-	-744	-0-	3568	2		N	-0-			-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	4648	X	4507	-0-	-141	-0-	4507	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
*02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2		N	-0-			-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	8680	X	5805	-0-	-2875	-0-	5805	2		N	-0-			-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	12292	X	10828	-0-	-1464	-0-	10828	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2828	X	971	-0-	-1857	-0-	971	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

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-
02	7560	X	6031	-0-	-1529	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

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
02	1008	N	47	-0-	-961	-0-	47	2			N	-0-					39

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

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
02	2688	X	1409	-0-	-1279	-0-	1409	2			N	-0-					29

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

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-
02	75236	X	36969	-0-	-38267	-0-	36969	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 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

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-
02	5572	X	4264	-0-	-1308	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

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-
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

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
02	3220	X	3163	-0-	-57	-0-	3163	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	2828	X	1382	-0-	-1446	-0-	1382	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6328	X	5216	-0-	-1112	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

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-
02	3500	X	2279	-0-	-1221	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

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-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
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
02	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

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
02	3108 X	2589	-0-	-519	-0-	2589	2			N	-0-					21

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

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
*02	2800 N	3038	-0-	238	238	3038	2			N	-0-					12

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3248 X	2949	-0-	-299	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4452	X	3662	-0-	-790	-0-	3662	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
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-
*02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5712	X	3945	-0-	-1767	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 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
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-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 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
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-
*02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			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 #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

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-
*02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

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-
*02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

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-
02	5516	X	4448	-0-	-1068	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 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
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-
*02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

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-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6496	X	6458	-0-	-38	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5376	X	3654	-0-	-1722	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

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-
02	5488	X	5020	-0-	-468	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 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
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-
02	3696	X	3485	-0-	-211	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

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-
02	6664	X	5287	-0-	-1377	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

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-
02	10780	X	10488	-0-	-292	-0-	10488	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

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-
*02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1932	X	1823	-0-	-109	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

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-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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
02	2996	X	2631	-0-	-365	-0-	2631	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
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-
02	4144	X	3931	-0-	-213	-0-	3931	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

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-
*02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

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-
02	4060	X	3276	-0-	-784	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3724	X	2835	-0-	-889	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

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-
02	5460	X	5117	-0-	-343	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

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-
02	4144	X	3282	-0-	-862	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

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-
02	3668	X	3347	-0-	-321	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

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-
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

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-
02	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-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
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-
02	5460	X	5284	-0-	-176	-0-	5284	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-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
MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3388	X	3169	-0-	-219	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	68	2	37	9	Y	34	33	1			7

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 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
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-
02	3752	X	2158	-0-	-1594	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 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
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-
02	3780	X	1679	-0-	-2101	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 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
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-
*02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

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-
*02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

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-
02	5740	X	5179	-0-	-561	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

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-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

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-
*02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	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 #: 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
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
02	3696	X	1078	-0-	-2618	-0-	1078	2			N	-0-					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
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2022

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
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-
02	532	X	24	-0-	-508	-0-	24	2			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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	2128	N	2000	-0-	-128	-0-	2000	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
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-
02	2884	X	1688	-0-	-1196	-0-	1688	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3248	X	2907	-0-	-341	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	5824	X	4962	-0-	-862	-0-	4962	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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
02	1652	N	1142	-0-	-510	-0-	1142	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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-
02	5936	X	2914	-0-	-3022	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 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
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-
*02	2800	N	4940	-0-	2140	8227	4940	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

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-
*02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

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-
02	4032	X	3924	-0-	-108	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

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-
02	5292	X	4696	-0-	-596	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					29

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

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-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

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
02	6244	X	1933	-0-	-4311	-0-	1933	2			N	-0-					6

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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
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
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-
02	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

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-
02	3836	X	3355	-0-	-481	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

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-
02	4312	X	3976	-0-	-336	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2828	X	1685	-0-	-1143	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

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
02	4704	X	4000	-0-	-704	-0-	4000	2			Y	-0-					41

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

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-
02	4956	X	2943	-0-	-2013	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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
02	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
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-
02	9660	X	6131	-0-	-3529	-0-	6131	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7840	X	3893	-0-	-3947	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5824	X	3232	-0-	-2592	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

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-
*02	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

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-
02	6104	X	2981	-0-	-3123	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

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-
02	4200	X	1884	-0-	-2316	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

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-
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

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-
02	3248	X	1565	-0-	-1683	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	10304	X	9838	-0-	-466	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

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-
02	3892	X	2803	-0-	-1089	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

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-
02	4032	X	3816	-0-	-216	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

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
02	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

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-
02	3528	X	3476	-0-	-52	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 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
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-
02	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

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2912	X	2327	-0-	-585	-0-	2327	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4228	X	4058	-0-	-170	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

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-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

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-
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7476	X	7379	-0-	-97	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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

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-
02	2940	X	2112	-0-	-828	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

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-
*02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

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
02	3948	X	3725	-0-	-223	-0-	3725	2			Y	-0-					10

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

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
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	840 X	119	-0-	-721	-0-	119	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 #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 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
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
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

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-
02	7252	X	6054	-0-	-1198	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 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
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-
02	4200 X	1986	-0-	-2214	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 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
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-
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 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
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-
02	5208	X	4047	-0-	-1161	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 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
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-
02	3668	X	3422	-0-	-246	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3080	X	2760	-0-	-320	-0-	2760	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	4984	X	2839	-0-	-2145	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 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
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-
02	8288	X	7860	-0-	-428	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 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
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-
02	7812	X	7529	-0-	-283	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4872	X	4481	-0-	-391	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

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-
02	3948	X	3630	-0-	-318	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4872	X	4231	-0-	-641	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

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-
02	4676	X	4446	-0-	-230	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 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
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-
*02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3668	X	3393	-0-	-275	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5684	X	3519	-0-	-2165	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

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-
02	6384	X	5887	-0-	-497	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

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-
*02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	8428	X	7597	-0-	-831	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

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-
02	9912	X	8060	-0-	-1852	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	8988	X	8155	-0-	-833	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

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-
02	6748	X	3851	-0-	-2897	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

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-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 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
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-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	10024	X	9298	-0-	-726	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 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
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-
02	6692	X	6631	-0-	-61	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5208	X	3714	-0-	-1494	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

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-
*02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

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-
*02	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	14140	X	13693	-0-	-447	-0-	13693	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5264	X	3649	-0-	-1615	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	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 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 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
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-
*02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

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-
*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

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-
*02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

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-
02	5572	X	4945	-0-	-627	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

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-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

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-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

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
02	3304	X	2520	-0-	-784	-0-	2499	2	21	9	N	19					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	19712	X	-0-	-0-	-19712	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5208	X	5174	-0-	-34	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

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-
02	4928	X	3812	-0-	-1116	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

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-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

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-
*02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

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-
02	5292	X	4003	-0-	-1289	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	8316	X	7669	-0-	-647	-0-	7669	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
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-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					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
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-
*02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	6804	X	1	-0-	-6803	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	13776	X	12328	-0-	-1448	-0-	12328	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
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-
02	5572	X	5459	-0-	-113	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	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
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-
*02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7252	X	6746	-0-	-506	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3976	X	2014	-0-	-1962	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7168	X	6936	-0-	-232	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 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
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-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 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
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-
*02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	858	X	-0-	-0-	-858	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

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-
02	5572	X	4883	-0-	-689	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

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-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

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-
02	10528	X	10292	-0-	-236	-0-	10292	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

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-
02	3696	X	3037	-0-	-659	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

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-
*02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	2100	X	1885	-0-	-215	-0-	1885	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
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-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
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-
02	6356	X	6050	-0-	-306	-0-	6050	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
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-
02	3948	X	3435	-0-	-513	-0-	3435	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
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-
02	6972	X	4804	-0-	-2168	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9940	X	9106	-0-	-834	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	9128	X	8467	-0-	-661	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5264	X	5159	-0-	-105	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

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-
02	10780	X	9573	-0-	-1207	-0-	9573	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

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-
02	6188	X	2655	-0-	-3533	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

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-
*02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

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-
02	11620	X	10946	-0-	-674	-0-	10946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
*02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

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-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	8372	X	7913	-0-	-459	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

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-
02	8512	X	7932	-0-	-580	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

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-
02	2912	X	1782	-0-	-1130	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

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-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

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-
*02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

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-
*02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4144	X	3403	-0-	-741	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 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
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-
02	8204	X	901	-0-	-7303	-0-	901	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

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-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

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-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

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-
02	6776	X	5816	-0-	-960	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

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-
02	4536	X	3475	-0-	-1061	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

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-
02	4368	X	3862	-0-	-506	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 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
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-
02	11088	X	10840	-0-	-248	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2800	N	3022	-0-	222	222	3022	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

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-
02	3304	X	2144	-0-	-1160	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6916	X	5585	-0-	-1331	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

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-
02	5936	X	4683	-0-	-1253	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

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-
02	8764	X	8243	-0-	-521	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

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-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

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-
*02	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

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-
02	4984	X	4126	-0-	-858	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

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-
02	11340	X	10599	-0-	-741	-0-	10599	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

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-
*02	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

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-
*02	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					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
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-
02	10164	X	9204	-0-	-960	-0-	9204	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
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-
*02	2800	N	3908	-0-	1108	4118	3908	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2688	X	2665	-0-	-23	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-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
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-
02	2436	X	1557	-0-	-879	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	11592	X	11498	-0-	-94	-0-	11498	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
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-
*02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	8932	X	5447	-0-	-3485	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

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-
02	6552	X	3372	-0-	-3180	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

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-
02	5908	X	4735	-0-	-1173	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

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-
02	9996	X	9629	-0-	-367	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

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-
*02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	3724	X	2178	-0-	-1546	-0-	2178	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
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-
*02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	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
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-
*02	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	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
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-
*02	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	30374	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
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-
02	11312	X	10928	-0-	-384	-0-	10928	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	16296	X	14261	-0-	-2035	-0-	14261	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

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-
02	6412	X	6238	-0-	-174	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	8008	X	7150	-0-	-858	-0-	7150	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 #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 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
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-
02	4256	X	2951	-0-	-1305	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 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
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-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5964	X	5372	-0-	-592	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5544	X	4963	-0-	-581	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 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
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-
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 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
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-
02	4844	X	3202	-0-	-1642	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7000	X	5154	-0-	-1846	-0-	5154	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
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-
02	3528	X	2397	-0-	-1131	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					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
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-
02	5040	X	4595	-0-	-445	-0-	4595	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
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-
02	2352	X	1588	-0-	-764	-0-	1588	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	3052	X	2967	-0-	-85	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2884	X	2755	-0-	-129	-0-	2755	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 #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5264	X	4934	-0-	-330	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 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
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-
02	2884	X	1941	-0-	-943	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 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
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-
02	2940	X	2014	-0-	-926	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 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
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-
02	5152	X	4933	-0-	-219	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5852	X	5434	-0-	-418	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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-
02	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

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-
02	9156	X	9079	-0-	-77	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3416	X	2215	-0-	-1201	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	8876	X	7841	-0-	-1035	-0-	7841	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4396	X	1877	-0-	-2519	-0-	1877	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
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-
02	4228	X	1617	-0-	-2611	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	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
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-
02	3584	X	3468	-0-	-116	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	4424	X	2150	-0-	-2274	-0-	2150	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	7252	X	6959	-0-	-293	-0-	6959	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
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-
02	7840	X	7684	-0-	-156	-0-	7684	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3528	X	1142	-0-	-2386	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 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
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-
*02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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-
02	4396	X	3878	-0-	-518	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 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
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-
02	5600	X	4928	-0-	-672	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6888	X	6135	-0-	-753	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

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-
*02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

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-
02	4760	X	3112	-0-	-1648	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6272	X	5898	-0-	-374	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

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-
02	5040	X	4155	-0-	-885	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

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-
*02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

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-
02	7728	X	6008	-0-	-1720	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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
02	4900	X	74	-0-	-4826	-0-	74	2			N	-0-					15

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	4676	X	1685	-0-	-2991	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	5656	X	4039	-0-	-1617	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4620	X	4540	-0-	-80	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

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-
02	4564	X	4431	-0-	-133	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 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
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-
*02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

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-
*02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

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-
02	2688	X	73	-0-	-2615	-0-	73	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

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-
02	6160	X	4686	-0-	-1474	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

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-
*02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2464	X	927	-0-	-1537	-0-	927	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6160	X	6036	-0-	-124	-0-	6036	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	9968	X	6438	-0-	-3530	-0-	6438	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	9688	X	2372	-0-	-7316	-0-	2372	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
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-
*02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11788	X	11119	-0-	-669	-0-	11119	2		N	-0-			-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

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-
02	7224	X	5057	-0-	-2167	-0-	5057	2		N	-0-			-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-			-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

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-
02	9100	X	7394	-0-	-1706	-0-	7394	2		N	-0-			-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

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-
02	14448	X	12466	-0-	-1982	-0-	12466	2		N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

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-
02	4144	X	2971	-0-	-1173	-0-	2971	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	4928	X	4529	-0-	-399	-0-	4529	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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
02	6048	X	5399	-0-	-649	-0-	5399	2			N	-0-					10

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
02	5852	X	5770	-0-	-82	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

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-
02	4396	X	759	-0-	-3637	-0-	759	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

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-
*02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	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 #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 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
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-
02	11844	X	11717	-0-	-127	-0-	11717	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

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-
02	7756	X	1058	-0-	-6698	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

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-
*02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

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	7025	-0-	-632	-0-	7003	2	22	9	N	20					106
*01	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	6628	2			N	-0-					106
*02	6272	X	5614	-0-	-658	-0-	5614	2			N	-0-					106

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

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-
02	3472	X	1401	-0-	-2071	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

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-
02	6244	X	5961	-0-	-283	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4872	X	4253	-0-	-619	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

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-
02	6356	X	4709	-0-	-1647	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

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-
02	7168	X	5269	-0-	-1899	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

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-
02	9772	X	9643	-0-	-129	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	3696	X	3121	-0-	-575	-0-	3121	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
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-
02	5264	X	4468	-0-	-796	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

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-
02	5124	X	3359	-0-	-1765	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

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-
*02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

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-
*02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4872	X	2493	-0-	-2379	-0-	2493	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 #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 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
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
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					5

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 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
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-
02	5236	X	5089	-0-	-147	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	13104	X	11997	-0-	-1107	-0-	11997	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 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
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-
*02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 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
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-
02	6972	X	5997	-0-	-975	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	12236	X	11080	-0-	-1156	-0-	11080	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
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-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5488	X	5372	-0-	-116	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

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-
*02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

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-
*02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

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-
*02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

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-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	8848	X	8419	-0-	-429	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

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-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

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-
*02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

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-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	8288	X	8196	-0-	-92	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

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-
02	5992	X	5402	-0-	-590	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

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-
02	5796	X	5499	-0-	-297	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

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-
*02	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

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-
02	3584	X	3399	-0-	-185	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

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-
02	4424	X	156	-0-	-4268	-0-	156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 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
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-
02	10220	X	8261	-0-	-1959	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	59328	X	-0-	-0-	-59328	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 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
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-
*02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 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
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-
*02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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
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-
*02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	8428	X	8200	-0-	-228	-0-	8200	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

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-
*02	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

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-
02	7728	X	7389	-0-	-339	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	7980	X	2250	-0-	-5730	-0-	2250	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	16906	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
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-
02	5460	X	4782	-0-	-678	-0-	4782	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5936	X	5566	-0-	-370	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

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-
*02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

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-
02	4900	X	4573	-0-	-327	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

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-
02	9716	X	9450	-0-	-266	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

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-
02	12124	X	6199	-0-	-5925	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

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-
02	5460	X	4631	-0-	-829	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6748	X	5697	-0-	-1051	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

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-
02	3136	X	2963	-0-	-173	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

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-
*02	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4508	X	4284	-0-	-224	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 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
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-
*02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6160	X	2415	-0-	-3745	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	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
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-
*02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	15140	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

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-
*02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

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-
02	6608	X	5848	-0-	-760	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

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-
02	3192	X	2197	-0-	-995	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

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-
02	1596	X	774	-0-	-822	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

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-
*02	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	11340	X	10631	-0-	-709	-0-	10631	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

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-
02	2044	N	345	-0-	-1699	-0-	345	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

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-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

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-
*02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

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-
02	5516	X	5193	-0-	-323	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 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
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-
02	2772	X	2300	-0-	-472	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 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
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-
*02	2800	N	2841	-0-	41	41	2841	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4088	X	2213	-0-	-1875	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8232	X	7877	-0-	-355	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 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
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-
*02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 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
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-
*02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 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
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-
*02	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 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
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-
02	4564	X	4123	-0-	-441	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	13972	X	446	-0-	-13526	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	9380	X	1583	-0-	-7797	-0-	1583	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 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	7168	X	4404	-0-	-2764	-0-	4404	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
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-
02	9604	X	8291	-0-	-1313	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4704	X	3729	-0-	-975	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 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
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-
02	6608	X	6529	-0-	-79	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 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
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-
02	8624	X	8131	-0-	-493	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	16352	X	12002	-0-	-4350	-0-	12002	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 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
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-
02	9128	X	8728	-0-	-400	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5936	X	2510	-0-	-3426	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	14588	X	4949	-0-	-9639	-0-	4949	2			N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 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
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-
02	3388	X	3161	-0-	-227	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
02	2240	N	1414	-0-	-826	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	8204	X	7563	-0-	-641	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	12264	X	11604	-0-	-660	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

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-
*02	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

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-
*02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
*02	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

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-
02	7532	X	7274	-0-	-258	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

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-
02	896	N	536	-0-	-360	-0-	536	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

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-
02	7140	X	6007	-0-	-1133	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

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-
02	7616	X	6993	-0-	-623	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

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-
02	6916	X	6701	-0-	-215	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

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-
02	26124	X	20777	-0-	-5347	-0-	20777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13043	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

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-
*02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7140	X	6213	-0-	-927	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	20496	X	19482	-0-	-1014	-0-	19482	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14252	X	12871	-0-	-1381	-0-	12871	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	6272	X	5605	-0-	-667	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 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
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
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 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
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-
02	19096	X	18616	-0-	-480	-0-	18616	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 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
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-
02	10892	X	9391	-0-	-1501	-0-	9391	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3136	X	2135	-0-	-1001	-0-	2135	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	4704	X	3591	-0-	-1113	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

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-
02	11032	X	778	-0-	-10254	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

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-
*02	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	19937	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

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-
02	11872	X	10614	-0-	-1258	-0-	10614	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 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
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-
02	6692	X	3608	-0-	-3084	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

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-
02	12572	X	12349	-0-	-223	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

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-
*02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6832	X	5517	-0-	-1315	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

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-
02	8204	X	7636	-0-	-568	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

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-
02	8484	X	7628	-0-	-856	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

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-
*02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 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
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-
*02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 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
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-
02	14924	X	13501	-0-	-1423	-0-	13501	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 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
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-
02	9212	X	8582	-0-	-630	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3808	X	3330	-0-	-478	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

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-
*02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

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-
02	15092	X	14720	-0-	-372	-0-	14720	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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-
02	2212	X	909	-0-	-1303	-0-	909	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

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-
*02	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5656	X	4878	-0-	-778	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 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
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-
02	5348	X	4724	-0-	-624	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7336	X	6804	-0-	-532	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	3197	X	1170	-0-	-2027	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	6468	X	1824	-0-	-4644	-0-	1824	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	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
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-
*02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 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
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-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9884	X	8946	-0-	-938	-0-	8946	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10808	X	7848	-0-	-2960	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10416	X	8547	-0-	-1869	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4564	X	3808	-0-	-756	-0-	3808	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 #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 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
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-
*02	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

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-
*02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

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-
02	17052	X	16158	-0-	-894	-0-	16158	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

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-
*02	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23671	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

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-
*02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

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-
02	5180	X	4349	-0-	-831	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

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-
02	6552	X	4694	-0-	-1858	-0-	4694	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 #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 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
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-
*02	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 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
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-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8680	X	7699	-0-	-981	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	12404	X	10103	-0-	-2301	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4760	X	942	-0-	-3818	-0-	942	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 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
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-
02	5684	X	5158	-0-	-526	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 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
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-
*02	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 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
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-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	4144	X	4028	-0-	-116	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 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
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-
*02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 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
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-
02	6664	X	6018	-0-	-646	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 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
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-
02	14588	X	12839	-0-	-1749	-0-	12839	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

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-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

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-
*02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

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-
*02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

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-
02	7140	X	5053	-0-	-2087	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

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-
*02	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

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-
02	11676	X	11145	-0-	-531	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	9380	X	8224	-0-	-1156	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

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-
*02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

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-
*02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

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-
*02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	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 #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 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
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-
02	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 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
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-
*02	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10276	X	9850	-0-	-426	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5404	X	3340	-0-	-2064	-0-	3340	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 #: 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
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-
*02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

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-
02	6020	X	5501	-0-	-519	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

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-
02	8008	X	-0-	-0-	-8008	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

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-
02	1316	N	1212	-0-	-104	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	10248	X	9682	-0-	-566	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

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-
*02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	8624	X	6958	-0-	-1666	-0-	6958	2		N	-0-			-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	8148	X	6682	-0-	-1466	-0-	6682	2		N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

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-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 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
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-
02	3388	X	3176	-0-	-212	-0-	3176	2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

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-
02	4256	X	4055	-0-	-201	-0-	4055	2		N	-0-			-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	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 #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 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
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
*02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					14

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	9744	X	5843	-0-	-3901	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

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-
*02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2		N	-0-			-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	5320	X	4420	-0-	-900	-0-	4420	2		N	-0-			-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

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-
02	8708	X	6821	-0-	-1887	-0-	6821	2		N	-0-			-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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 #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6160	X	5693	-0-	-467	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-	27017	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
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-
02	7504	X	-0-	-0-	-7504	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

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-
02	26516	X	24339	-0-	-2177	-0-	24339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	3024	X	2900	-0-	-124	-0-	2900	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
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-
*02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	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
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-
02	4508	X	1326	-0-	-3182	-0-	1326	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 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
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-
*02	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

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-
02	23688	X	-0-	-0-	-23688	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

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-
02	8344	X	7643	-0-	-701	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

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-
*02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

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-
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

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-
02	6160	X	5405	-0-	-755	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4816	X	2648	-0-	-2168	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

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-
02	16968	X	16004	-0-	-964	-0-	16004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 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
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-
02	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 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
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-
02	10752	X	10600	-0-	-152	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 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
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-
02	3024	X	1345	-0-	-1679	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7980	X	6006	-0-	-1974	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 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
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-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5740	X	5087	-0-	-653	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	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
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-
02	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

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
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-
*02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	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
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-
*02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	22251	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
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-
02	5124	X	4709	-0-	-415	-0-	4709	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
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-
*02	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	11200	X	10619	-0-	-581	-0-	10619	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	21168	X	20640	-0-	-528	-0-	20640	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

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-
*02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

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-
02	11368	X	9469	-0-	-1899	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	4956	X	2723	-0-	-2233	-0-	2723	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	2749	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
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-
02	3192	X	2999	-0-	-193	-0-	2999	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
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-
02	14252	X	13938	-0-	-314	-0-	13938	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
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
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-					2

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
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-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	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
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-
02	11592	X	11013	-0-	-579	-0-	11013	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	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
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-
02	4900	X	4252	-0-	-648	-0-	4252	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
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-
02	2044	X	1831	-0-	-213	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	10360	X	9837	-0-	-523	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

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-
02	9212	X	6860	-0-	-2352	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

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-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

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-
*02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

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-
02	17444	X	14382	-0-	-3062	-0-	14382	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

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
02	8764	X	5253	-0-	-3511	-0-	5221	2	32	9	Y	29	28	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

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-
02	6972	X	4380	-0-	-2592	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

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-
02	3108	X	559	-0-	-2549	-0-	559	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

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-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

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-
02	7868	X	6956	-0-	-912	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	9716	X	7902	-0-	-1814	-0-	7902	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
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-
*02	23573	X	23573	-0-	-0-	-0-	23573	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 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
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-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3332	X	2821	-0-	-511	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 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
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-
*02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

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-
*02	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

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-
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

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-
02	5768	X	4430	-0-	-1338	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

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-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	16432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	5684	X	1966	-0-	-3718	-0-	1966	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
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-
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	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
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-
*02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	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
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-
*02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	16520	X	14191	-0-	-2329	-0-	14191	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5068	X	3036	-0-	-2032	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 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
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-
02	19460	X	6441	-0-	-13019	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12969	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11648	X	9599	-0-	-2049	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	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
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-
*02	2800	N	7322	-0-	4522	8841	7322	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
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-
02	19068	X	17833	-0-	-1235	-0-	17833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2352	N	2039	-0-	-313	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

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-
*02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

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-
02	16856	X	16683	-0-	-173	-0-	16683	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

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
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
02	4424	X	4337	-0-	-87	-0-	4337	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
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-
02	5992	X	5625	-0-	-367	-0-	5625	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	6720	X	5646	-0-	-1074	-0-	5646	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
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-
02	7392	X	6625	-0-	-767	-0-	6625	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
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-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	6048	X	5502	-0-	-546	-0-	5502	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
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
02	4816	X	3771	-0-	-1045	-0-	3771	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
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-
02	7616	X	7259	-0-	-357	-0-	7259	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	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
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-
02	3724	X	2144	-0-	-1580	-0-	2144	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
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-
02	7392	X	6920	-0-	-472	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	11788	X	11099	-0-	-689	-0-	11099	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

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-
02	9184	X	6768	-0-	-2416	-0-	6768	2		N	-0-			-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	10444	X	9291	-0-	-1153	-0-	9291	2		N	-0-			-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

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-
02	9212	X	8995	-0-	-217	-0-	8995	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 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
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-
*02	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

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-
02	6860	X	6533	-0-	-327	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

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-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

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-
02	4536	X	4388	-0-	-148	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

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-
02	9996	X	8396	-0-	-1600	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

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-
02	11032	X	4624	-0-	-6408	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

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-
02	19292	X	9781	-0-	-9511	-0-	9781	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
*02	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	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
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
02	5796	X	4983	-0-	-813	-0-	4983	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2128	N	1546	-0-	-582	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

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-
02	16324 X	-0-	-0-	-16324	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

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-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

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-
02	3808 X	3766	-0-	-42	-0-	3766	2		N	-0-			-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	9744 X	8603	-0-	-1141	-0-	8603	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 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
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-
*02	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7840	X	5937	-0-	-1903	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3920	X	2838	-0-	-1082	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10080	X	9164	-0-	-916	-0-	9164	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6832	X	5982	-0-	-850	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 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
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-
02	8484	X	1321	-0-	-7163	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	13580	X	12009	-0-	-1571	-0-	12009	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

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-
02	6664	X	5826	-0-	-838	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	18452	X	18381	-0-	-71	-0-	18381	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
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-
02	7056	X	6117	-0-	-939	-0-	6117	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
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-
02	5320	X	3768	-0-	-1552	-0-	3768	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
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-
*02	2800	N	6046	-0-	3246	3246	6046	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
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-
02	7280	X	3961	-0-	-3319	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15064	X	14281	-0-	-783	-0-	14281	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 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
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-
*02	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

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
02	12152	X	10383	-0-	-1769	-0-	10383	2			N	-0-					62

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

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-
02	11648	X	11259	-0-	-389	-0-	11259	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

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-
*02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					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
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-
*02	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	1680	X	1561	-0-	-119	-0-	1561	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
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-
*02	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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

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-
02	6608	X	5965	-0-	-643	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

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-
*02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

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-
*02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

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-
02	13916	X	11413	-0-	-2503	-0-	11413	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

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-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

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-
02	6496	X	4778	-0-	-1718	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 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
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-
02	13860	X	10337	-0-	-3523	-0-	10337	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

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-
02	18872	X	15412	-0-	-3460	-0-	15412	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	15568	X	14122	-0-	-1446	-0-	14122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 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
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
02	9548	X	6126	-0-	-3422	-0-	6126	2			N	-0-					70

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	13132	X	12266	-0-	-866	-0-	12266	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

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-
02	19012	X	17555	-0-	-1457	-0-	17555	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

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-
02	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

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-
02	6216	X	4596	-0-	-1620	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

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-
02	19012	X	17808	-0-	-1204	-0-	17808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

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-
02	2604	X	997	-0-	-1607	-0-	997	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

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-
02	19012	X	17402	-0-	-1610	-0-	17402	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

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-
02	2380	X	588	-0-	-1792	-0-	588	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 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
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-
02	3052	X	1437	-0-	-1615	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	16800	X	16248	-0-	-552	-0-	16248	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 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
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
02	14784	X	11985	-0-	-2799	-0-	11985	2			N	-0-					34

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4676	X	4265	-0-	-411	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

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 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8428	X	7426	-0-	-1002	-0-	7426	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 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5908	X	5185	-0-	-723	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

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-
*02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

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-
*02	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

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-
*02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	12320	X	8451	-0-	-3869	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5572	X	5549	-0-	-23	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

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-
02	13832	X	6194	-0-	-7638	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	8540	X	8390	-0-	-150	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

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-
02	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
JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	8512	X	7068	-0-	-1444	-0-	7068	2			Y	-0-					12

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

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-
02	5348	X	4385	-0-	-963	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

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-
02	7112	X	6535	-0-	-577	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

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-
02	6412	X	2353	-0-	-4059	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

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-
*02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

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-
02	1064	X	473	-0-	-591	-0-	473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
*02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2		N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	13160	X	-0-	-0-	-13160	-0-				N	-0-			-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

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-
02	10920	X	9655	-0-	-1265	-0-	9655	2		N	-0-			-0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

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-
02	20720	X	18491	-0-	-2229	-0-	18491	2		N	-0-			-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

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-
*02	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2		N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

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-
02	5992	X	5036	-0-	-956	-0-	5036	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 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
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-
02	5740	X	642	-0-	-5098	-0-	642	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

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-
02	7140	X	7104	-0-	-36	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

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-
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

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-
02	11788	X	11147	-0-	-641	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 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
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-
02	4480	X	1400	-0-	-3080	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 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
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-
*02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 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
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
02	11676	X	10458	-0-	-1218	-0-	10458	2			N	-0-					19

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 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
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-
*02	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	20774	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8232	X	276	-0-	-7956	-0-	276	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6412	X	5413	-0-	-999	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 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
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-
02	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

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-
02	13636	X	13365	-0-	-271	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

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-
02	5012	X	4197	-0-	-815	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

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-
*02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

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-
02	5768	X	5762	-0-	-6	-0-	5762	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 #: 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
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
02	9240	X	9135	-0-	-105	-0-	9096	2	39	9	Y	35	34	1			7

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
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-
*02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	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
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-
*02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	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
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-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	12544	X	12406	-0-	-138	-0-	12406	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	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
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-
02	13972	X	12579	-0-	-1393	-0-	12579	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
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-
02	5292	X	3543	-0-	-1749	-0-	3543	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
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-
02	4816	X	4092	-0-	-724	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8316	X	1979	-0-	-6337	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 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
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-
*02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 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
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-
02	6496	X	4985	-0-	-1511	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 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
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-
*02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 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
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-
02	14532	X	13501	-0-	-1031	-0-	13501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 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
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-
02	11592	X	9677	-0-	-1915	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

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
*02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					4

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

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-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

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-
02	23380	X	20898	-0-	-2482	-0-	20898	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

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-
02	6692	X	6228	-0-	-464	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 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
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-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4900	X	2076	-0-	-2824	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3976	X	3842	-0-	-134	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6636	X	5467	-0-	-1169	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3668	X	3592	-0-	-76	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 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
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-
02	2800	X	2367	-0-	-433	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	18983	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	33628	X	-0-	-0-	-33628	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 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
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-
*02	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	18984	X	5728	-0-	-13256	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	24057	X	24057	-0-	-0-	-0-	24057	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 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
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-
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 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
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-
02	5320	X	5028	-0-	-292	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 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
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-
02	7784	X	5381	-0-	-2403	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	21224	X	15532	-0-	-5692	-0-	15532	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 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
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-
02	6272	X	610	-0-	-5662	-0-	610	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 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
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-
*02	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	7056	X	5053	-0-	-2003	-0-	5053	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
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-
02	29372	X	27012	-0-	-2360	-0-	27012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	12768	X	8871	-0-	-3897	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

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-
02	12852	X	9776	-0-	-3076	-0-	9776	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

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-
*02	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6020	X	5558	-0-	-462	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

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-
*02	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

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-
02	21252	X	20327	-0-	-925	-0-	20327	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

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-
*02	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

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-
*02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	27188	X	26449	-0-	-739	-0-	26449	2		N	-0-			-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2		N	-0-			-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

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-
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

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
02	3892	X	3655	-0-	-237	-0-	3655	2		Y	-0-			33

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

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-
*02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

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-
*02	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	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
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-
*02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	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
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
02	2828	X	1705	-0-	-1123	-0-	1705	2			N	-0-					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
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-
02	10584	X	8248	-0-	-2336	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	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
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-
02	5376	X	4315	-0-	-1061	-0-	4315	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 #: 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
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
02	12320	X	6138	-0-	-6182	-0-	6097	2	41	9	Y	37	36	1			7

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
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-
02	31108	X	29993	-0-	-1115	-0-	29993	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
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-
02	4732	X	2960	-0-	-1772	-0-	2960	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
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-
02	6468	X	5086	-0-	-1382	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5684	X	5508	-0-	-176	-0-	5508	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	13160	X	11991	-0-	-1169	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 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
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-
*02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 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
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-
*02	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 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
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-
02	8148	X	7482	-0-	-666	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5460	X	2631	-0-	-2829	-0-	2631	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
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-
02	7168	X	5506	-0-	-1662	-0-	5506	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
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-
02	9408	X	8961	-0-	-447	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2021 - WELL PLUGGED 6-14-2021

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

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-
02	18452	X	17950	-0-	-502	-0-	17950	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

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-
02	2016	X	1742	-0-	-274	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

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-
02	12012	X	11541	-0-	-471	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
*02	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

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-
02	4312	X	4113	-0-	-199	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

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-
*02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

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-
02	8652	X	7683	-0-	-969	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

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-
02	9464	X	8760	-0-	-704	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	11872	X	8631	-0-	-3241	-0-	8631	2			N	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 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
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-
*02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 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
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-
02	10388	X	10295	-0-	-93	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8848	X	454	-0-	-8394	-0-	454	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
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-
02	13188	X	10884	-0-	-2304	-0-	10884	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	14728	X	13368	-0-	-1360	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

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-
02	12712	X	11968	-0-	-744	-0-	11968	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

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-
*02	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

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-
*02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

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-
02	18452	X	18104	-0-	-348	-0-	18104	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

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-
02	7364	X	6962	-0-	-402	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

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-
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5096	X	1457	-0-	-3639	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

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-
02	2492	X	2380	-0-	-112	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

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-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

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-
*02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	20020	X	18570	-0-	-1450	-0-	18570	2			N	-0-					119

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 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
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-
*02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 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
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-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 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
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-
02	16016	X	15905	-0-	-111	-0-	15905	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8036	X	6947	-0-	-1089	-0-	6947	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
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-
02	12376	X	12318	-0-	-58	-0-	12318	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
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-
02	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

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
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-
02	11004	X	10498	-0-	-506	-0-	10498	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
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-
*02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10024	X	3069	-0-	-6955	-0-	3069	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
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-
02	8484	X	7845	-0-	-639	-0-	7845	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
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-
02	8092	X	6762	-0-	-1330	-0-	6762	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 #: 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
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-
*02	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

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-
02	13188	X	12389	-0-	-799	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

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-
*02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

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-
02	9744	X	9066	-0-	-678	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

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-
02	8484	X	6529	-0-	-1955	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

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-
02	11116	X	10082	-0-	-1034	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

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-
02	5404	X	2087	-0-	-3317	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	3136	X	2492	-0-	-644	-0-	2492	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
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-
02	8764	X	5099	-0-	-3665	-0-	5099	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
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-
02	3052	X	2717	-0-	-335	-0-	2717	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
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-
02	4676	X	2723	-0-	-1953	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6328	X	5384	-0-	-944	-0-	5384	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	6916	X	6207	-0-	-709	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	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
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-
02	8988	X	7936	-0-	-1052	-0-	7936	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
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-
*02	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	13076	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
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
02	2968	X	2210	-0-	-758	-0-	2210	2			N	-0-					16

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
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-
02	7000	X	5524	-0-	-1476	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 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
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-
02	4648	X	3464	-0-	-1184	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 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
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-
02	3668	X	1956	-0-	-1712	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	407	X	-0-	-0-	-407	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18956	X	18769	-0-	-187	-0-	18769	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	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 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4396	X	3474	-0-	-922	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

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-
02	0	N	-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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

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-
*02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

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-
02	18284	X	3570	-0-	-14714	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	5992	X	1650	-0-	-4342	-0-	1650	2			N	-0-					11

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 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
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-
*02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 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
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-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 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
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-
02	5964	X	5753	-0-	-211	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	13300	X	-0-	-0-	-13300	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

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-
02	7140	X	1723	-0-	-5417	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

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-
*02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	16856	X	16386	-0-	-470	-0-	16386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
*02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

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-
02	8680	X	8417	-0-	-263	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

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-
02	5880	X	4585	-0-	-1295	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

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-
*02	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

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-
02	12376	X	3211	-0-	-9165	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

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-
02	9184	X	8698	-0-	-486	-0-	8698	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

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-
02	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 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
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-
*02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5404	X	4384	-0-	-1020	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9996	X	8957	-0-	-1039	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 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
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-
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 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
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-
02	4088	X	3655	-0-	-433	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5068	X	4803	-0-	-265	-0-	4803	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
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-
02	5460	X	2999	-0-	-2461	-0-	2999	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
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-
02	6244	X	4894	-0-	-1350	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	4312	X	2593	-0-	-1719	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	9044	X	7434	-0-	-1610	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

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-
*02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

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-
*02	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

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-
02	11872	X	9728	-0-	-2144	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	7952	X	5570	-0-	-2382	-0-	5570	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
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-
*02	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	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
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-
*02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	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
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-
02	4676	X	2983	-0-	-1693	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 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
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-
02	6356	X	6034	-0-	-322	-0-	6034	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9100	X	8935	-0-	-165	-0-	8935	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 #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10556	X	9839	-0-	-717	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6468	X	6395	-0-	-73	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 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
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-
*02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 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
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-
02	6440	X	4964	-0-	-1476	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	12460	X	12215	-0-	-245	-0-	12215	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
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-
*02	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	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
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-
02	7252	X	6781	-0-	-471	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

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-
02	4900	X	3268	-0-	-1632	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

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-
02	4060	X	2895	-0-	-1165	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

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-
*02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

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-
02	10052	X	9504	-0-	-548	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

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-
*02	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	12796	X	11083	-0-	-1713	-0-	11083	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
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-
02	14420	X	13890	-0-	-530	-0-	13890	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
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-
02	6524	X	284	-0-	-6240	-0-	284	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
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-
02	6580	X	5659	-0-	-921	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	18704	X	17647	-0-	-1057	-0-	17647	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
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-
*02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	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
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-
02	6552	X	5443	-0-	-1109	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

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-
02	11676	X	10747	-0-	-929	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

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-
02	10780	X	10163	-0-	-617	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

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-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

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-
02	11648	X	9190	-0-	-2458	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

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-
*02	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6496	X	5571	-0-	-925	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

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-
02	6916	X	6516	-0-	-400	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

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-
02	10556	X	9042	-0-	-1514	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

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-
*02	39833	X	39833	-0-	-0-	-0-	39833	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

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
02	9212	X	7891	-0-	-1321	-0-	7891	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	16072	X	15407	-0-	-665	-0-	15407	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
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-
*02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	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
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-
*02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	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
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-
02	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	16044	X	15999	-0-	-45	-0-	15999	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 #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 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
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-
02	7476	X	3767	-0-	-3709	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9744	X	8591	-0-	-1153	-0-	8591	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 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
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-
*02	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 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
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-
02	9604	X	8363	-0-	-1241	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7644	X	6965	-0-	-679	-0-	6965	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
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-
02	6692	X	6184	-0-	-508	-0-	6184	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
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-
*02	9876	X	2764	-0-	-7112	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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
02	4116	X	3432	-0-	-684	-0-	3432	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
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-
02	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
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-
*02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	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
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-
02	9380	X	4787	-0-	-4593	-0-	4787	2		N	-0-			-0-

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
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-
02	6972	X	6965	-0-	-7	-0-	6965	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
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-
02	9296	X	8217	-0-	-1079	-0-	8217	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
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-
*02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					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
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-
02	4032	X	2975	-0-	-1057	-0-	2975	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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	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
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-
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-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
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-
02	7420	X	4644	-0-	-2776	-0-	4644	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
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-
02	5572	X	3202	-0-	-2370	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4732	X	3339	-0-	-1393	-0-	3339	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	13160	X	13085	-0-	-75	-0-	13085	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

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-
02	4900	X	3926	-0-	-974	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

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-
02	8148	X	7945	-0-	-203	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

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-
02	8120	X	7497	-0-	-623	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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-
02	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

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-
*02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

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-
02	7000	X	6659	-0-	-341	-0-	6659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
*02	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	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
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-
02	5488	X	3857	-0-	-1631	-0-	3857	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
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
*02	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	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
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-
02	5824	X	4929	-0-	-895	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	10276	X	9975	-0-	-301	-0-	9975	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 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
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-
*02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 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
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-
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	18256	X	16885	-0-	-1371	-0-	16885	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6944	X	4280	-0-	-2664	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6944	X	2609	-0-	-4335	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	17584	X	17237	-0-	-347	-0-	17237	2		N	-0-			-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4760	X	4178	-0-	-582	-0-	4178	2		N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 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
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-
02	5096	X	3142	-0-	-1954	-0-	3142	2		N	-0-			-0-

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
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-
02	6832	X	5633	-0-	-1199	-0-	5633	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 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
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-
02	7140	X	2490	-0-	-4650	-0-	2490	2		N	-0-			-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	11368	X	9050	-0-	-2318	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

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-
02	5544	X	4298	-0-	-1246	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

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-
*02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

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-
02	12460	X	12064	-0-	-396	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

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-
02	11928	X	11156	-0-	-772	-0-	11156	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

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-
02	11256	X	10750	-0-	-506	-0-	10750	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 #: 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
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-
02	7140	X	5678	-0-	-1462	-0-	5678	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
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-
*02	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	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
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-
*02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	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
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-
*02	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10584	X	10058	-0-	-526	-0-	10058	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
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-
02	8176	X	7687	-0-	-489	-0-	7687	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
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-
02	11004	X	10742	-0-	-262	-0-	10742	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 #: 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
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-
02	6020	X	1746	-0-	-4274	-0-	1746	2		N	-0-			-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

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-
02	13888	X	12705	-0-	-1183	-0-	12705	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

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-
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-			-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

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-
02	13216	X	12195	-0-	-1021	-0-	12195	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	15512	X	-0-	-0-	-15512	-0-					N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

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-
*02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

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-
*02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

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-
02	18424	X	7571	-0-	-10853	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	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
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-
02	5964	X	4585	-0-	-1379	-0-	4585	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
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-
02	6328	X	6169	-0-	-159	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	11088	X	7468	-0-	-3620	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14700	X	13759	-0-	-941	-0-	13759	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

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-
*02	33237	X	33237	-0-	-0-	-0-	33237	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

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-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

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-
*02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

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-
02	12712	X	12673	-0-	-39	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

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-
02	11788	X	11186	-0-	-602	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 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
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-
02	4508	X	4378	-0-	-130	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 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
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-
02	7224	X	5720	-0-	-1504	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	23492	X	22882	-0-	-610	-0-	22882	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19202	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	18200	X	17407	-0-	-793	-0-	17407	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
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-
*02	27884	X	27884	-0-	-0-	-0-	27884	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
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-
02	17024	X	15306	-0-	-1718	-0-	15306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	15008	X	14789	-0-	-219	-0-	14789	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
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-
02	20188	X	19650	-0-	-538	-0-	19650	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
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-
02	9744	X	9495	-0-	-249	-0-	9495	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
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-
02	11592	X	11413	-0-	-179	-0-	11413	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	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
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-
02	19684	X	18344	-0-	-1340	-0-	18344	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
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-
*02	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	30034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	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
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-
02	19348	X	18774	-0-	-574	-0-	18774	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
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-
*02	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	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
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-
02	5544	X	4456	-0-	-1088	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9940	X	9540	-0-	-400	-0-	9540	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
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-
02	17164	X	16652	-0-	-512	-0-	16652	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
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-
02	16044	X	16020	-0-	-24	-0-	16020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	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

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-
*02	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	26570	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

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
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	-0-					2

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

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-
02	52360	X	40746	-0-	-11614	-0-	40746	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

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-
02	12712	X	12185	-0-	-527	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	15484	X	14956	-0-	-528	-0-	14956	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

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
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

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
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

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-
*02	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	24635	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

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-
*02	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

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-
*02	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

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-
*02	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
*02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

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-
02	26908	X	24813	-0-	-2095	-0-	24813	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

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-
02	5180	X	4883	-0-	-297	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

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-
02	7700	X	7280	-0-	-420	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

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-
02	31444	X	28870	-0-	-2574	-0-	28870	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

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-
*02	30942	X	30942	-0-	-0-	-0-	30942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9072	X	8722	-0-	-350	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 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
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-
02	7392	X	5507	-0-	-1885	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 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
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-
02	9632	X	7844	-0-	-1788	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 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
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-
*02	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 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
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
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					2

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 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
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-
*02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 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
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-
02	6636	X	6305	-0-	-331	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 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
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-
02	7476	X	7023	-0-	-453	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11116	X	10674	-0-	-442	-0-	10674	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7504	X	7469	-0-	-35	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	17722	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
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
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-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
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
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	16716	X	15833	-0-	-883	-0-	15833	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
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
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-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
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
02	8512	X	-0-	-0-	-8512	-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
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-
02	17584	X	16178	-0-	-1406	-0-	16178	2			N	-0-					-0-

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
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
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-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
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-
02	15092	X	14071	-0-	-1021	-0-	14071	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
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-
02	27020	X	19500	-0-	-7520	-0-	19500	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 #: 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
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
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

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-
02	30660	X	24459	-0-	-6201	-0-	24459	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

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-
02	3024	X	2728	-0-	-296	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

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-
02	8176	X	-0-	-0-	-8176	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

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-
*02	2800	N	15429	-0-	12629	30277	15429	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

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-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

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-
02	23380	X	21058	-0-	-2322	-0-	21058	2			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 #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 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
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-
*02	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

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-
02	16716	X	15807	-0-	-909	-0-	15807	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

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-
02	10332	X	8873	-0-	-1459	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

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-
02	15260	X	14839	-0-	-421	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

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-
02	12572	X	10205	-0-	-2367	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

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-
*02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

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-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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-
02	10948	X	10843	-0-	-105	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

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-
02	14476	X	405	-0-	-14071	-0-	405	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

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-
02	11676	X	6530	-0-	-5146	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

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-
02	10108	X	9030	-0-	-1078	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

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-
*02	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16181	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

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-
*02	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			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 #: 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
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-
*02	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	18551	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
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-
*02	33077	X	33077	-0-	-0-	-0-	33077	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
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-
*02	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	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
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-
02	8148	X	5035	-0-	-3113	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					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
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-
02	19628	X	17813	-0-	-1815	-0-	17813	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
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-
*02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
*02	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

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-
02	11872	X	10877	-0-	-995	-0-	10877	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

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-
*02	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

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-
02	14420	X	14069	-0-	-351	-0-	14069	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

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-
02	14056	X	11521	-0-	-2535	-0-	11521	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	7308	X	7290	-0-	-18	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11900	X	11865	-0-	-35	-0-	11865	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 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
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-
02	5068	X	4568	-0-	-500	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	19138	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 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
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-
02	13692	X	12139	-0-	-1553	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8232	X	7015	-0-	-1217	-0-	7015	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
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-
02	11508	X	11362	-0-	-146	-0-	11362	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
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-
02	8848	X	8043	-0-	-805	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	560	X	528	-0-	-32	-0-	528	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
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-
02	8484	X	7988	-0-	-496	-0-	7988	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
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-
*02	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-	25689	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
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-
02	23996	X	23847	-0-	-149	-0-	23847	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17276	X	16478	-0-	-798	-0-	16478	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	21448	X	21422	-0-	-26	-0-	21422	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	24332	X	21536	-0-	-2796	-0-	21536	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

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-
02	27888	X	26528	-0-	-1360	-0-	26528	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

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-
02	25116	X	21489	-0-	-3627	-0-	21489	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

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-
*02	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22607	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

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-
02	24696	X	23049	-0-	-1647	-0-	23049	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

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-
02	24752	X	24257	-0-	-495	-0-	24257	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

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-
*02	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	21273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	30072	X	7512	-0-	-22560	-0-	7512	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
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-
02	32424	X	31812	-0-	-612	-0-	31812	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
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-
02	28532	X	27881	-0-	-651	-0-	27881	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
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-
02	25648	X	23590	-0-	-2058	-0-	23590	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					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
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-
02	23772	X	11649	-0-	-12123	-0-	11649	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
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-
*02	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	35672	X	30810	-0-	-4862	-0-	30810	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
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-
02	22876	X	21417	-0-	-1459	-0-	21417	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
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-
02	15400	X	13982	-0-	-1418	-0-	13982	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
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-
02	18620	X	17401	-0-	-1219	-0-	17401	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5068	X	4552	-0-	-516	-0-	4552	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
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-
*02	39720	X	39720	-0-	-0-	-0-	39720	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
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-
02	42168	X	37598	-0-	-4570	-0-	37598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
*02	40427	X	40427	-0-	-0-	-0-	40427	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
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-
02	67424	X	64690	-0-	-2734	-0-	64690	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
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-
02	70280	X	61404	-0-	-8876	-0-	61404	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
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-
02	77672	X	69588	-0-	-8084	-0-	69588	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	75740	X	68325	-0-	-7415	-0-	68325	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	61012	X	56292	-0-	-4720	-0-	56292	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 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
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-
02	50372	X	45286	-0-	-5086	-0-	45286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B-C WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 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
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-
02	42448	X	37065	-0-	-5383	-0-	37065	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	46620	X	38875	-0-	-7745	-0-	38875	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	67508	X	59866	-0-	-7642	-0-	59866	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	64512	X	63445	-0-	-1067	-0-	63445	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	75964	X	68048	-0-	-7916	-0-	68048	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	75936	X	66943	-0-	-8993	-0-	66943	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	203000	X	119947	-0-	-83053	-0-	119947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	229992	X	150976	-0-	-79016	-0-	150976	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

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-
02	240772	X	156050	-0-	-84722	-0-	156050	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

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-
02	118104	X	96108	-0-	-21996	-0-	96108	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

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-
02	180796	X	114447	-0-	-66349	-0-	114447	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

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-
02	249088	X	146573	-0-	-102515	-0-	146573	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

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-
02	186564	X	103603	-0-	-82961	-0-	103603	2		N	-0-			-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

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-
02	165340	X	101141	-0-	-64199	-0-	101141	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	113624	X	84667	-0-	-28957	-0-	84667	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
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-
02	142576	X	85558	-0-	-57018	-0-	85558	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-
02	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-
02	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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

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
*02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

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
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	1269	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

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
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	3	1	9	N	1					81

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

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
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

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
02	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
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-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	4452	X	4202	-0-	-250	-0-	4194	3	8	9	N	7					137

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

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
02	1624	N	1494	-0-	-130	-0-	1492	3	2	9	N	2					102

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

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
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

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
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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
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
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

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
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					25

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

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
02	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

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
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					33

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

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
02	1036	N	857	-0-	-179	-0-	857	3			N	-0-					45

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

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
02	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

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
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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
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
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3			N	-0-					23

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	596	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
02	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

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
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
02	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	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
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
02	14B2 EXT		14427	-0-	14427	32628	14233	3	194	9	N	176	187	1			156

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
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
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1269	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
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-
02	1540	N	1430	-0-	-110	-0-	1400	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
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
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	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
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
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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
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
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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
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
*02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6752	3	23	9	N	21					66

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

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
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					44

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

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
02	5376	X	3771	-0-	-1605	-0-	3771	3			N	-0-					5

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

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
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	883	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

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
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

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
02	3052	X	2717	-0-	-335	-0-	2717	3			N	-0-					14

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

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
02	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
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
*02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2162	3	6	9	N	5					180

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
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
*02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	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
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
02	7840	X	7046	-0-	-794	-0-	7003	3	43	9	N	39	182	1			19

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
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
02	8988	X	8376	-0-	-612	-0-	8336	3	40	9	N	36					102

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
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
02	6636	X	6032	-0-	-604	-0-	6032	3			N	-0-					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
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
*02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4621	3	17	9	N	15					184

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
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
02	10136	X	7878	-0-	-2258	-0-	7835	3	43	9	N	39					251

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
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
02	6916	X	3456	-0-	-3460	-0-	3456	3			N	-0-					18

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 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
*06	8010	X	7534	-0-	-476	-0-	7534	3			N	-0-					215
*07	8091	X	7550	-0-	-541	-0-	7535	3	15	9	N	14	177	1			52
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
02	7056	X	6592	-0-	-464	-0-	6469	3	123	9	N	112					192

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 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
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
02	6188	X	5316	-0-	-872	-0-	5226	3	90	9	N	82					161

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 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
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-
02	8288	X	2212	-0-	-6076	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7560	X	2352	-0-	-5208	-0-	2352	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 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
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
02	8148	X	7842	-0-	-306	-0-	7652	3	190	9	N	173	184	1			219

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

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
02	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

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-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

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-
02	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

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-
*02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

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-
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TIDEWATER RESOURCES CORPORATION //CONT.// 859621
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
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-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	167	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 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
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-
02	784	N	544	-0-	-240	-0-	544	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 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
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-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					2

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 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
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
02	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	3648	3			N	-0-					60

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 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
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-
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 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
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-
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 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
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
*02	1718	N	840	-0-	-878	-0-	840	2			Y	-0-					11

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

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
*02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			Y	-0-					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

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-
02	3808	X	3742	-0-	-66	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

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-
*02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

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-
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	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

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
*02	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10009	2	69	9	Y	63	118	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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
*02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3795	2	46	9	Y	42	38	1			17

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
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-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1543	3	11	9	Y	10	10	8			37

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	3	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 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
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-
02	448	N	232	-0-	-216	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 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
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-
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

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-
02	2660	X	2323	-0-	-337	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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-
02	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

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-
02	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

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
*02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					7

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

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
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	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

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-
*02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 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
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-
02	2632	X	2157	-0-	-475	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

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-
02	2548	N	2465	-0-	-83	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

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-
02	2324	X	2018	-0-	-306	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

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-
02	3668	X	3636	-0-	-32	-0-	3636	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3052	X	2890	-0-	-162	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

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-
*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	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
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-
02	1876	X	1828	-0-	-48	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
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-
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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
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
02	1652	N	1437	-0-	-215	-0-	1437	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

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-
*02	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4263	3	1	9	Y	1	1	8			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2352	N	2050	-0-	-302	-0-	2050	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	5084	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
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-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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
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-
02	2464	N	2393	-0-	-71	-0-	2393	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
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-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	258	1	1489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	6496	X	5133	-0-	-1363	-0-	5133	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
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
*02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	7420	X	7351	-0-	-69	-0-	7351	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
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-
*02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3691	3	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	1820	N	1771	-0-	-49	-0-	1771	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2912	X	2793	-0-	-119	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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
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-
02	2884	X	2511	-0-	-373	-0-	2509	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
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-
02	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	3337	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
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-
02	6580	X	6439	-0-	-141	-0-	6439	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	3192	X	2896	-0-	-296	-0-	2896	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
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-
*02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	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
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-
02	3836	X	2719	-0-	-1117	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3528	X	3229	-0-	-299	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 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
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-
02	2716	X	2545	-0-	-171	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6132	X	5460	-0-	-672	-0-	5460	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

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-
02	4032	X	3592	-0-	-440	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

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-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

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-
02	2912	X	2444	-0-	-468	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

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-
*02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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
*02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

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-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

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-
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

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-
02	3696	X	3503	-0-	-193	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

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-
02	3388	X	3265	-0-	-123	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

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-
*02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

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-
02	1652	N	1393	-0-	-259	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	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
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
*02	2800	N	1034	-0-	-1766	40	1034	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
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-
*02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3668	X	3443	-0-	-225	-0-	3443	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
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-
*02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	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
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-
02	5264	X	5179	-0-	-85	-0-	5179	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
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
*02	2800	N	1363	-0-	-1437	1571	1362	2	1	9	Y	1					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	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
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-
*02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	3080	X	2875	-0-	-205	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 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
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-
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 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
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-
02	644	N	287	-0-	-357	-0-	287	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 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
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-
02	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 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
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-
02	4452	X	3662	-0-	-790	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 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
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-
02	3920	X	3788	-0-	-132	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 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
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-
02	1092	N	723	-0-	-369	-0-	723	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 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
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-
02	3108	X	3052	-0-	-56	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2907	3	1	9	Y	1	1	8			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 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
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-
02	2352	N	2127	-0-	-225	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 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
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-
02	3024	X	2570	-0-	-454	-0-	2567	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 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
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-
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 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
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-
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 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
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-
*02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 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
09	0	N	-0-	-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-
02	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
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 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
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-
02	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 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
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-
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 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
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-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 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
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-
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 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
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-
*02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	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 #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

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-
02	2072	N	1996	-0-	-76	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

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-
02	924	N	671	-0-	-253	-0-	671	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

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-
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

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-
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

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-
02	2352	N	1887	-0-	-465	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

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-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 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
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-
*02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	1232	N	658	-0-	-574	-0-	658	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
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-
*02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	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
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-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	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
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-
*02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	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
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-
*02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	2520	X	1853	-0-	-667	-0-	1853	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
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-
02	7028	X	6521	-0-	-507	-0-	6521	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	6384	X	6228	-0-	-156	-0-	6228	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 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
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-
02	5124	X	4940	-0-	-184	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 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
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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 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
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
*02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2538	2	28	9	Y	25					101

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 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
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-
*02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 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
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-
*02	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 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
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-
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 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
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-
*02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 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
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-
*02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4761	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

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 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
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
*02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

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
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-
02	2968	X	2467	-0-	-501	-0-	2467	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
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-
*02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	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
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-
02	3276	X	2980	-0-	-296	-0-	2980	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
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-
02	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
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-
*02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
*02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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
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-
02	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	6199	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	2072	N	1890	-0-	-182	-0-	1890	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
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
*02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	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
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-
*02	1864	N	1807	-0-	-57	-0-	1807	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
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-
*02	2800	N	1838	-0-	-962	1781	1838	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

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-
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

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-
02	2352	N	2090	-0-	-262	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

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-
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

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-
*02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3739	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

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-
*02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3219	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
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-
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	1245	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
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-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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
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-
*02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	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
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-
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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
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-
02	2072	X	1745	-0-	-327	-0-	1744	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

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
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-
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	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
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-
02	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	5285	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
02	2268	X	1989	-0-	-279	-0-	1988	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
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
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	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
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-
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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
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
02	4452	X	4380	-0-	-72	-0-	4380	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
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-
02	3444	X	3436	-0-	-8	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	3724	X	3170	-0-	-554	-0-	459	1	2711	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
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-
02	2716	X	2613	-0-	-103	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3360	X	2886	-0-	-474	-0-	2885	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1428	N	1208	-0-	-220	-0-	1208	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2744	X	2613	-0-	-131	-0-	2613	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	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
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

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-
02	4956	X	3970	-0-	-986	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

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-
02	2548	X	829	-0-	-1719	-0-	829	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

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-
02	4928	X	4399	-0-	-529	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

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-
02	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

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-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

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-
*02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	2240	N	2167	-0-	-73	-0-	2167	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
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-
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	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
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-
*02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4549	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
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-
02	4256	X	3854	-0-	-402	-0-	3854	3			N	-0-					-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
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-
02	1904	X	1705	-0-	-199	-0-	1705	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
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-
02	4256	X	3406	-0-	-850	-0-	3406	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	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
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-
02	1820	N	1610	-0-	-210	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	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
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-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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
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-
02	1848	N	1377	-0-	-471	-0-	1377	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
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-
02	3556	X	3420	-0-	-136	-0-	3420	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
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-
02	4032	X	3529	-0-	-503	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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
*02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	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
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-
02	3276	X	3178	-0-	-98	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3668	X	3298	-0-	-370	-0-	3298	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
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-
02	2884	X	2643	-0-	-241	-0-	780	1	1863	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
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-
02	3780	X	3747	-0-	-33	-0-	3747	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
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-
*02	867	N	318	-0-	-549	-0-	318	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
02	3304	X	3100	-0-	-204	-0-	3100	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
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-
02	2212	N	1414	-0-	-798	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5320	X	4730	-0-	-590	-0-	4730	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
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-
02	2016	X	823	-0-	-1193	-0-	314	1	509	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
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-
*02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1740	1	2817	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
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
*02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6478	2	4	9	N	4					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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									
02	3500	X	2964	-0-	-536	-0-	780	1	2181	2	N	3					101
							3	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
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-
*02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3836	X	3420	-0-	-416	-0-	3420	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
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-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	1557	3	2	9	N	2	2	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
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-
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	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
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-
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

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-
02	2464	X	1864	-0-	-600	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4256	X	4181	-0-	-75	-0-	4181	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

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-
02	6412	X	5804	-0-	-608	-0-	5804	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

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-
02	7476	X	6807	-0-	-669	-0-	6807	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 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
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-
02	3808	X	3338	-0-	-470	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 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
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-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 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
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-
02	2492	N	1963	-0-	-529	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3052	X	2617	-0-	-435	-0-	2616	3	1	9	N	1	1	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
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-
*02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	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
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-
*02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
02	2296	N	2080	-0-	-216	-0-	2080	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
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-
*02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	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
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-
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	4088	X	4061	-0-	-27	-0-	4061	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
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
*02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	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
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-
02	616	N	202	-0-	-414	-0-	202	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
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-
02	1708	X	837	-0-	-871	-0-	837	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	0	N	-0-	-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-
02	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

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-
02	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

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-
02	2772	X	2421	-0-	-351	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

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-
02	1988	N	1792	-0-	-196	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

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-
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

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-
02	3164	X	2382	-0-	-782	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

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-
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1512	N	1467	-0-	-45	-0-	1467	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	4284	X	3834	-0-	-450	-0-	3834	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
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-
02	2744	X	2553	-0-	-191	-0-	2553	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
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-
*02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	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
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-
02	2044	N	2023	-0-	-21	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	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
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-
02	2800	X	2621	-0-	-179	-0-	2621	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
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
02	2576	N	2528	-0-	-48	-0-	2528	3			N	-0-					77

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
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-
02	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	3462	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	2287	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
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-
02	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9128	X	8571	-0-	-557	-0-	8571	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2178	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4256	X	2903	-0-	-1353	-0-	2903	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2912	X	1770	-0-	-1142	-0-	1769	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
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
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-
02	2912	X	1985	-0-	-927	-0-	1983	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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
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-
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1950	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
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-
*02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	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
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-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	2968	X	2528	-0-	-440	-0-	2527	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2128	N	1867	-0-	-261	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	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
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-
02	2744	X	2093	-0-	-651	-0-	2091	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
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-
02	1960	N	1669	-0-	-291	-0-	1669	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
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-
02	5628	X	5527	-0-	-101	-0-	5527	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	1382	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
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-
02	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	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
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-
*02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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
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-
*02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	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
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-
*02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	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
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-
02	3276	X	2960	-0-	-316	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	5488	X	4790	-0-	-698	-0-	4790	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
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-
*02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	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
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-
02	5096	X	5017	-0-	-79	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3332	X	3093	-0-	-239	-0-	3093	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3584	X	3292	-0-	-292	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4704	X	3641	-0-	-1063	-0-	3634	2	7	9	N	6					179

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2928	2	12	9	Y	11	91	1			24

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3892	X	2843	-0-	-1049	-0-	2843	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
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-
02	3304	X	3268	-0-	-36	-0-	3268	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
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-
*02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	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
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-
02	5012	X	4786	-0-	-226	-0-	4786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	7700	X	7303	-0-	-397	-0-	7303	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
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-
02	2436	X	1706	-0-	-730	-0-	1706	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
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-
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	5040	X	3702	-0-	-1338	-0-	3702	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
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-
02	4844	X	4520	-0-	-324	-0-	4520	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
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-
02	2968	X	2624	-0-	-344	-0-	2624	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
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-
02	2464	N	1834	-0-	-630	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	1484	N	1309	-0-	-175	-0-	1309	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
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-
02	2492	N	2304	-0-	-188	-0-	2304	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
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-
02	2716	X	2559	-0-	-157	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 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
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-
*02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 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
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-
02	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 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
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-
02	5964	X	5838	-0-	-126	-0-	5838	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3360	X	2495	-0-	-865	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

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-
02	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

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-
02	2408	X	2405	-0-	-3	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

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-
02	3416	X	1992	-0-	-1424	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

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-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

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-
*02	11059	X	4313	-0-	-6746	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	3416	X	3321	-0-	-95	-0-	3321	3			N	-0-					-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	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
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-
02	700	N	409	-0-	-291	-0-	409	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	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
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-
02	2744	X	456	-0-	-2288	-0-	456	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	2996	X	2450	-0-	-546	-0-	2450	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
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-
*02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	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
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
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					13

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
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-
02	5460	X	4798	-0-	-662	-0-	4798	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
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-
*02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	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
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-
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	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
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-
02	4788	X	4335	-0-	-453	-0-	4335	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	5404	X	5239	-0-	-165	-0-	5239	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4536	X	4259	-0-	-277	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 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
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-
02	2688	X	2298	-0-	-390	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 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
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-
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 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
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-
02	980	N	651	-0-	-329	-0-	651	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 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
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-
*02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	4620	X	3614	-0-	-1006	-0-	634	1	2980	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
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-
*02	2800	N	1786	-0-	-1014	2424	1786	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
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-
*02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	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
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-
02	7028	X	6746	-0-	-282	-0-	6746	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	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
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-
02	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
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
*02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7498	2	13	9	Y	12	91	1			54

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
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-
02	5320	X	4698	-0-	-622	-0-	4698	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
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-
*02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	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
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-
02	3052	X	3035	-0-	-17	-0-	3035	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
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-
02	5152	X	4581	-0-	-571	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	5516	X	599	-0-	-4917	-0-	599	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

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-
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

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-
02	1568	N	1224	-0-	-344	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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
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-
02	3108	X	2845	-0-	-263	-0-	2845	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
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-
*02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	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
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-
02	3080	X	2621	-0-	-459	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	209	1	1767	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
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-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	954	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 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
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									
02	2464	N	1774	-0-	-690	-0-	780	1	993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

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-
02	3864	X	3788	-0-	-76	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 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
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-
02	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

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-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

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-
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

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-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	4984	X	4891	-0-	-93	-0-	233	1	4658	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
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-
*02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	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
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-
02	5712	X	5269	-0-	-443	-0-	5269	3			N	-0-			-0-

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
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-
02	9352	X	9333	-0-	-19	-0-	9333	3			N	-0-			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 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
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
02	2184	N	1887	-0-	-297	-0-	1887	3			N	-0-			16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 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
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-
02	2968	X	2791	-0-	-177	-0-	2791	3			N	-0-			-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 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
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-
02	5404	X	4812	-0-	-592	-0-	4812	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 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
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-
02	2016	N	2014	-0-	-2	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			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
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-
02	5516	X	4968	-0-	-548	-0-	4968	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
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-
*02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
*02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

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-
02	4704	X	3935	-0-	-769	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

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-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

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-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

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-
02	6160	X	5734	-0-	-426	-0-	5734	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 #: 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
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-
02	2128	N	2065	-0-	-63	-0-	2065	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
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-
02	3276	X	3104	-0-	-172	-0-	3104	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
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-
*02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 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
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-
*02	4937	X	2681	-0-	-2256	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 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
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-
*02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	1764	N	1625	-0-	-139	-0-	1625	3			N	-0-					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

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-
*02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

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-
*02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

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-
02	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

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-
02	2688	X	2206	-0-	-482	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 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
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-
02	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

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-
02	3500	X	2404	-0-	-1096	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

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-
*02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

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-
02	3668	X	3356	-0-	-312	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

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
*02	2800	N	1702	-0-	-1098	2179	1702	3			Y	-0-					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

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-
*02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

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-
02	1904	N	1837	-0-	-67	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	1372	N	1134	-0-	-238	-0-	1134	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
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-
02	4004	X	2972	-0-	-1032	-0-	2972	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	757	1	2307	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
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-
02	5264	X	3190	-0-	-2074	-0-	3190	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
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-
02	2912	X	2412	-0-	-500	-0-	2412	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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
*02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	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
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-
02	7364	X	5965	-0-	-1399	-0-	5965	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
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-
02	9380	X	7262	-0-	-2118	-0-	7262	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 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
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-
02	8260	X	8248	-0-	-12	-0-	8248	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 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
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-
*02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 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
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-
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 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
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-
02	1176	N	645	-0-	-531	-0-	645	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 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
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-
*02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 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
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-
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 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
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-
02	2884	X	2822	-0-	-62	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 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
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-
02	4032	X	3995	-0-	-37	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 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
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-
02	3528	X	3425	-0-	-103	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	6356	X	5992	-0-	-364	-0-	5992	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 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
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-
02	3556	X	3386	-0-	-170	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 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
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-
*02	12274	X	5483	-0-	-6791	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

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-
02	4984	X	4234	-0-	-750	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

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-
02	2604	X	1886	-0-	-718	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

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-
02	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

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-
02	2884	X	2680	-0-	-204	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

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-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

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-
*02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	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
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-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-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
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-
*02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	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
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-
*02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	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
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-
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	3360	X	2525	-0-	-835	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

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-
02	784	N	572	-0-	-212	-0-	572	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5936	X	5385	-0-	-551	-0-	5385	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

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
*02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 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
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-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 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
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-
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 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
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-
02	3444	X	3339	-0-	-105	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3171	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
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-
02	2856	X	2725	-0-	-131	-0-	2725	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	3332	X	2078	-0-	-1254	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

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-
02	1568	N	1492	-0-	-76	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		506	-0-	506	506	506	3			N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

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									
*02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	511	1	1495	2	Y	-0-					14

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

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
*02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			Y	-0-					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

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-
*02	2734	N	2676	-0-	-58	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 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
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-
02	2660	X	2459	-0-	-201	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		207	-0-	207	428	207	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 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
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-
*02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 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
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-
02	2828	X	2032	-0-	-796	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 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
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-
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 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
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-
*02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 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
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-
02	4648	X	4336	-0-	-312	-0-	4336	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 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
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-
02	4144	X	3865	-0-	-279	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 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
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-
02	3752	X	3689	-0-	-63	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	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
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-
02	9968	X	7808	-0-	-2160	-0-	7806	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
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-
02	3108	X	2438	-0-	-670	-0-	2438	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
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-
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	2007	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
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-
02	4564	X	3265	-0-	-1299	-0-	3265	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
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-
02	2408	N	2219	-0-	-189	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2884	X	654	-0-	-2230	-0-	654	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

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-
02	2072	N	1721	-0-	-351	-0-	780	1	941	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

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-
02	4396	X	3680	-0-	-716	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

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-
02	2716	X	2414	-0-	-302	-0-	2412	3	2	9	N	2	2	8			-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

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-
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

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-
02	5740	X	4343	-0-	-1397	-0-	4343	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 #: 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
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-
02	3276	X	3156	-0-	-120	-0-	3156	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
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
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	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
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-
*02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	5824	X	5282	-0-	-542	-0-	5282	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9968	X	4564	-0-	-5404	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	475	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 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
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-
02	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

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 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
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-
*02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 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
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-
*02	200	N	96	-0-	-104	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 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
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-
02	14B2 EXT		4427	-0-	4427	16113	4426	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
02	6636	X	6529	-0-	-107	-0-	6529	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 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
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-
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 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
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-
02	4032	X	3683	-0-	-349	-0-	3683	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 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
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-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 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
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-
02	4368	X	3136	-0-	-1232	-0-	3136	3			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	35	1	2719	2	N	-0-			-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 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
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-
*02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-			-0-

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
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-
02	4256	X	4198	-0-	-58	-0-	4198	3			N	-0-			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 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
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-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	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 #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 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
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-
*02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	169	1	6129	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	189	1	6494	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

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-
*02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	310	1	10449	2	N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

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-
*02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

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-
02	14B2	EXT	132	-0-	132	1791	132	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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
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-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	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
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-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	780	1	4738	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
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-
02	3724	X	3592	-0-	-132	-0-	3592	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
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
*02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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
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-
02	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
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
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-
*02	2800	N	2863	-0-	63	3708	2863	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					20

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

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
*02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3220	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

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
*02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	2156	N	575	-0-	-1581	-0-	575	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
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-
02	3612	X	3080	-0-	-532	-0-	366	1	2714	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
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-
02	1316	N	1019	-0-	-297	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 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
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-
02	4704	X	4562	-0-	-142	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 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
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-
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 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
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-
02	4172	X	3983	-0-	-189	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

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-
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

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-
02	1876	X	971	-0-	-905	-0-	971	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

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-
*02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

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-
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
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-
02	4844	X	3716	-0-	-1128	-0-	3716	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

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-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	2156	N	2052	-0-	-104	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

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-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

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-
02	4284	X	3851	-0-	-433	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 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
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
*02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 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
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-
02	3108	X	2760	-0-	-348	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 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
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-
*02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3248	X	2536	-0-	-712	-0-	320	1	2216	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
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-
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	2846	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
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-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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-
02	5768	X	5156	-0-	-612	-0-	5156	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

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-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

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-
02	4284	X	3890	-0-	-394	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

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-
02	5656	X	5070	-0-	-586	-0-	5070	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

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-
*02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

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-
02	4172	X	4067	-0-	-105	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

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-
02	5572	X	4679	-0-	-893	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	3276	X	3173	-0-	-103	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

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-
02	5460	X	4897	-0-	-563	-0-	1091	1	3806	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

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-
*02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

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-
02	5712	X	5343	-0-	-369	-0-	5343	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

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-
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	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
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-
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	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
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-
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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
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-
02	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	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
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-
02	2968	X	2880	-0-	-88	-0-	2880	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
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-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 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
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-
02	2212	N	2198	-0-	-14	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 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
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-
02	2744	X	2737	-0-	-7	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 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
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-
02	4564	X	4533	-0-	-31	-0-	288	1	4245	2	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 #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 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
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-
*02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

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-
*02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-			-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

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-
02	3136	X	2812	-0-	-324	-0-	643	1	2169	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

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-
*02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

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-
02	4676	X	4669	-0-	-7	-0-	4669	3			N	-0-			-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

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-
02	3164	X	2914	-0-	-250	-0-	201	1	2713	2	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

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-
*02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	1652	N	1581	-0-	-71	-0-	1581	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
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-
02	6384	X	5672	-0-	-712	-0-	5672	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	4949	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
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-
02	5712	X	5564	-0-	-148	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	3528	X	2705	-0-	-823	-0-	724	1	1981	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
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-
02	4732	X	4248	-0-	-484	-0-	4248	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
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-
02	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	780	1	3286	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	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
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-
*02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4469	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
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-
*02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	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
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-
02	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

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
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-
02	3612	X	3514	-0-	-98	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

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-
02	3416	X	3279	-0-	-137	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

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-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

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-
*02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

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-
02	3108	X	3068	-0-	-40	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

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-
02	4900	X	4770	-0-	-130	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

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-
02	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	3556	X	2230	-0-	-1326	-0-	2230	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
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-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	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
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-
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	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
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-
02	6440	X	6248	-0-	-192	-0-	196	1	6052	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
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-
02	3444	X	3099	-0-	-345	-0-	3099	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
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-
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	2324	N	1946	-0-	-378	-0-	1946	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
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-
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	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
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-
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	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
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-
02	3444	X	1494	-0-	-1950	-0-	168	1	1326	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
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-
02	2016	N	1953	-0-	-63	-0-	1953	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
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-
02	6468	X	3040	-0-	-3428	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

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-
*02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

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-
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

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-
02	2352	X	1659	-0-	-693	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

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-
02	3136	X	2988	-0-	-148	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

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-
02	7000	X	6325	-0-	-675	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

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-
02	4956	X	4321	-0-	-635	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 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
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-
*02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 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
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-
*02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 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
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
*02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	Y	2	2	8			22

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
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-
02	3612	X	3386	-0-	-226	-0-	3386	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
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-
*02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	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
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-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
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-
02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	2800	X	2436	-0-	-364	-0-	2436	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
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-
02	4564	X	4445	-0-	-119	-0-	4445	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
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-
*02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	528	1	2110	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
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-
02	2324	N	2138	-0-	-186	-0-	2138	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	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
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-
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	238	1	1357	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
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-
02	1428	N	871	-0-	-557	-0-	325	1	546	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	504	1	4920	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
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-
02	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	3183	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
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-
02	2772	X	2087	-0-	-685	-0-	2086	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
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-
02	3808	X	3025	-0-	-783	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	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
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-
02	3304	X	3293	-0-	-11	-0-	3293	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
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
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3023	3	1	9	N	1	1	8			50

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
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-
02	2240	N	2048	-0-	-192	-0-	709	1	1339	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
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-
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	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
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-
*02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	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
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-
02	3444	X	3339	-0-	-105	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	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
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-
02	2128	N	1929	-0-	-199	-0-	1929	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
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-
02	952	N	929	-0-	-23	-0-	929	3			N	-0-					-0-

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
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									
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	382	1	887	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 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
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
02	6776	X	6699	-0-	-77	-0-	6699	3			N	-0-					20

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 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
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-
02	3416	X	3317	-0-	-99	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 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
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-
02	364	N	181	-0-	-183	-0-	181	3			N	-0-					-0-

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
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
02	3388	X	3300	-0-	-88	-0-	3300	3			N	-0-					20

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 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
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-
02	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 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
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-
02	3416	X	3169	-0-	-247	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

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-
02	2744	X	2587	-0-	-157	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

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-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

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-
02	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

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-
02	2800	X	2747	-0-	-53	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

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-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	5740	X	5580	-0-	-160	-0-	5580	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
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-
*02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	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
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-
*02	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8787	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3752	X	3477	-0-	-275	-0-	413	1	3064	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6272	X	5485	-0-	-787	-0-	101	1	5384	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 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
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-
02	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

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-
*02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

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-
02	2856	X	2488	-0-	-368	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

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
*02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3309	3	3	9	Y	3	3	8			16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

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-
02	7448	X	6430	-0-	-1018	-0-	6428	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

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-
*02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2091	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

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-
*02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	511	1	3341	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
02	3500	X	2313	-0-	-1187	-0-	2313	3			N	-0-			-0-

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
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-
02	2688	X	2551	-0-	-137	-0-	2551	3			N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 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
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-
02	4228	X	3890	-0-	-338	-0-	3890	3			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 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
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-
02	1512	N	882	-0-	-630	-0-	882	3			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 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
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-
*02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 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
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 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
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-
02	3220	X	2701	-0-	-519	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	3416	X	2654	-0-	-762	-0-	2654	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
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-
02	5068	X	4927	-0-	-141	-0-	4927	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
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-
*02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	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
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-
*02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	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
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-
02	3052	X	2951	-0-	-101	-0-	2951	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
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-
02	3640	X	3262	-0-	-378	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2857	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	203	1	7578	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7112	X	5834	-0-	-1278	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	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

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-
02	2856	X	2809	-0-	-47	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

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-
02	3640	X	3046	-0-	-594	-0-	457	1	2589	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

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-
02	2996	X	2857	-0-	-139	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

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-
02	4508	X	4387	-0-	-121	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

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-
*02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

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-
*02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	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 #: 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
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-
02	364	N	190	-0-	-174	-0-	190	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

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-
02	3388	X	2696	-0-	-692	-0-	2696	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

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-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

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-
*02	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	296	1	10178	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

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-
*02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	258	1	8959	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

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-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	5824	X	5262	-0-	-562	-0-	5262	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
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-
02	1512	N	856	-0-	-656	-0-	856	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
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-
02	4508	X	3356	-0-	-1152	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	728	N	335	-0-	-393	-0-	335	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
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-
02	3668	X	3661	-0-	-7	-0-	3661	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
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-
02	3388	X	2974	-0-	-414	-0-	2974	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
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-
02	6804	X	5805	-0-	-999	-0-	5804	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

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
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
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

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-
02	2576	N	2362	-0-	-214	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

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-
02	3024	X	2672	-0-	-352	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

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-
02	1932	X	311	-0-	-1621	-0-	311	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

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-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

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
*02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4208	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

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
*02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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
*02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6009	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
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-
*02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	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
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-
02	812	N	200	-0-	-612	-0-	200	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	6104	X	370	-0-	-5734	-0-	370	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
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
*02	1091	N	315	-0-	-776	-0-	315	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
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-
02	3584	X	3455	-0-	-129	-0-	3455	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
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-
02	3612	X	3468	-0-	-144	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	3416	X	2466	-0-	-950	-0-	2466	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
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-
*02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	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
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-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	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
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-
02	2716	X	2377	-0-	-339	-0-	2377	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
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-
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	5376	X	5260	-0-	-116	-0-	188	1	5072	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
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-
*02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	117	1	3722	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
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-
02	2268	N	2099	-0-	-169	-0-	2098	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
*02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	205	1	6840	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
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-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			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
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-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
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-
02	5208	X	4214	-0-	-994	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	5628	X	5075	-0-	-553	-0-	5075	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
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-
02	4396	X	4149	-0-	-247	-0-	4149	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
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-
*02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	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
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-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
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-
02	5600	X	4920	-0-	-680	-0-	4920	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
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-
02	3248	X	2997	-0-	-251	-0-	211	1	2786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

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-
02	4144	X	3708	-0-	-436	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2184	N	1264	-0-	-920	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

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-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

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-
02	5768	X	5380	-0-	-388	-0-	336	1	5044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 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
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-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 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
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-
02	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 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
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-
02	4732	X	3039	-0-	-1693	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	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
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-
02	3836	X	3615	-0-	-221	-0-	3615	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	204	1	5395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

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									
02	5068	X	4037	-0-	-1031	-0-	330	1	3706	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

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-
*02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

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-
02	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

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-
02	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

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-
*02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	233	1	7979	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 #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 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
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-
02	7308	X	6266	-0-	-1042	-0-	157	1	6109	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 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
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-
02	7952	X	7165	-0-	-787	-0-	7165	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 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
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-
02	560	N	433	-0-	-127	-0-	433	3			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	145	1	5197	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 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
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-
*02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	192	1	6642	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 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
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-
*02	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	239	1	8283	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 #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 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
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-
02	3724	X	3514	-0-	-210	-0-	104	1	3410	2	N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 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
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-
02	5432	X	5009	-0-	-423	-0-	5007	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 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
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-
02	3164	X	2812	-0-	-352	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

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
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
*02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	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
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-
02	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2216	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
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-
02	4200	X	3827	-0-	-373	-0-	319	1	3508	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
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-
*02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4840	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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
*02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	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
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-
*02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6382	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
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
*02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			Y	-0-					35

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
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-
02	5236	X	5021	-0-	-215	-0-	5021	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
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-
02	2716	X	2044	-0-	-672	-0-	2044	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
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
*02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	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
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-
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	236	1	2556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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
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-
02	4088	X	3663	-0-	-425	-0-	3663	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
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-
*02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	12908	X	11537	-0-	-1371	-0-	280	1	11257	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
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-
02	4760	X	4586	-0-	-174	-0-	4586	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
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-
*02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	4396	X	3902	-0-	-494	-0-	3902	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
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-
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	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
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-
02	8512	X	8329	-0-	-183	-0-	8329	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	2902	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
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-
02	4732	X	3427	-0-	-1305	-0-	3427	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
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-
*02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	239	1	4565	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	2968	X	2572	-0-	-396	-0-	2572	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
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-
*02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	110	1	7924	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
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-
02	17304	X	16274	-0-	-1030	-0-	223	1	16051	2	N	-0-			-0-

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
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-
*02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	221	1	6262	2	N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 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
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-
02	5320	X	4861	-0-	-459	-0-	4861	3			N	-0-			-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	301	1	9785	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 #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 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
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-
*02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	8792	X	8153	-0-	-639	-0-	8152	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
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
*02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3382	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
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-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	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
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-
*02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
*02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	291	1	4307	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
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-
02	2800	X	2438	-0-	-362	-0-	2438	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
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-
02	3220	X	2855	-0-	-365	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	2800	N	2611	-0-	-189	4674	2611	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
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-
*02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	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
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-
*02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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
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
*02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	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

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-
02	10640	X	10549	-0-	-91	-0-	10548	3	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

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
*02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			Y	-0-					14

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

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-
02	4508	X	4505	-0-	-3	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

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-
*02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

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-
*02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5553	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

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-
02	9884	X	9568	-0-	-316	-0-	9568	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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
*02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	516	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
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-
02	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	4164	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
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-
02	9100	X	8821	-0-	-279	-0-	8821	3			N	-0-					-0-

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
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
*02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	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
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
*02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	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
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-
02	4872	X	4186	-0-	-686	-0-	4186	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
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-
02	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	3229	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
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
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-
02	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	5882	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
02	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
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-
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	1092	N	775	-0-	-317	-0-	775	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
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-
02	3024	X	2738	-0-	-286	-0-	2738	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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
*02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	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
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-
02	1120	X	524	-0-	-596	-0-	524	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
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
*02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	Y	1	1	8			26

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
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-
*02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
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-
02	4144	X	79	-0-	-4065	-0-	79	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
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
02	0	X	-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
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-
*02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	2604	N	502	-0-	-2102	-0-	502	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
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-
*02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	242	1	2420	2	N	8					149
							9	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 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
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-
02	3080	X	3013	-0-	-67	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 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
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-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 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
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-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 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
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
*02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8761	2	29	9	Y	26					89

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4368	X	4304	-0-	-64	-0-	4254	2	50	9	N	45					152

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
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-
02	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	3746	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
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-
02	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	4876	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
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-
02	9072	X	8049	-0-	-1023	-0-	8049	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
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-
02	3920	X	3553	-0-	-367	-0-	299	1	3254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	3353	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

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-
02	1008	N	366	-0-	-642	-0-	366	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

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-
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

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-
*02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

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
*02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			Y	-0-					54

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

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-
*02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	14B2 EXT		149	-0-	149	149	146	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

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
*02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			Y	-0-					58

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

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-
02	7112	X	6562	-0-	-550	-0-	6562	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

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-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

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-
*02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

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-
02	7420	X	6848	-0-	-572	-0-	559	1	6289	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

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-
02	4060	X	3567	-0-	-493	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
*02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	458	1	3805	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
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-
02	1904	X	1893	-0-	-11	-0-	1892	3	1	9	N	1	1	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5096	X	4753	-0-	-343	-0-	4753	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
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-
*02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	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
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-
02	3948	X	3897	-0-	-51	-0-	3897	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
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-
*02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	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

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
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-
02	7448	X	7178	-0-	-270	-0-	7178	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
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-
02	9156	X	8808	-0-	-348	-0-	8808	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
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-
02	3584	X	3537	-0-	-47	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	3747	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
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-
02	5684	X	5050	-0-	-634	-0-	5050	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
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-
*02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5734	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
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-
02	5600	X	4372	-0-	-1228	-0-	4371	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

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
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-
02	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	5847	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

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-
02	4956	X	4588	-0-	-368	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

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-
02	4312	X	4084	-0-	-228	-0-	4083	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

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-
02	8764	X	8191	-0-	-573	-0-	8191	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

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-
02	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

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-
02	4088	X	3960	-0-	-128	-0-	144	1	3816	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

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
*02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	59	1	9576	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

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									
02	3668	X	3034	-0-	-634	-0-	511	1	2512	2	N	10					84
							11	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

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-
*02	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5373	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
*02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	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
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-
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-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
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-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-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
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-
02	8428	X	7704	-0-	-724	-0-	7704	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
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-
02	5600	X	5341	-0-	-259	-0-	5341	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
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-
*02	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	24268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	15484	X	13606	-0-	-1878	-0-	13606	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
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-
*02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6276	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2	2	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
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-
02	6664	X	4588	-0-	-2076	-0-	4588	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
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-
*02	725	N	200	-0-	-525	-0-	197	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
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-
02	3948	X	3613	-0-	-335	-0-	3613	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
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-
*02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	390	1	2669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	3360	X	3191	-0-	-169	-0-	115	1	3076	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
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-
02	6552	X	6274	-0-	-278	-0-	6274	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	13720	X	8064	-0-	-5656	-0-	205	1	7859	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 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
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-
02	5600	X	5431	-0-	-169	-0-	5431	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3724	X	3278	-0-	-446	-0-	610	1	2668	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 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
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
02	7336	X	7191	-0-	-145	-0-	7191	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 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
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-
02	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

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	952	X	646	-0-	-306	-0-	240	1	406	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	671	1	15804	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	23296	X	18645	-0-	-4651	-0-	18645	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
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-
*02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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
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-
02	9072	X	2164	-0-	-6908	-0-	511	1	1653	2	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
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-
02	2408	X	973	-0-	-1435	-0-	108	1	865	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 #: 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
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-
02	15484	X	13251	-0-	-2233	-0-	13251	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6153	2	43	9	Y	39	187	1			44

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
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-
02	2464	X	907	-0-	-1557	-0-	905	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
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-
02	3612	X	3403	-0-	-209	-0-	3403	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
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-
*02	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	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
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-
02	20804	X	19152	-0-	-1652	-0-	19152	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
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-
02	23884	X	21693	-0-	-2191	-0-	21693	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 #: 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
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-
*02	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	300	1	10618	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

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-
*02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	58	1	6531	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

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
*02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1	1	8			20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

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-
02	5936	X	5775	-0-	-161	-0-	5775	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

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-
02	8204	X	7627	-0-	-577	-0-	7627	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

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-
02	5124	X	4876	-0-	-248	-0-	4876	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

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-
02	11396	X	10962	-0-	-434	-0-	10962	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	5852	X	5192	-0-	-660	-0-	5192	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	5432	X	5184	-0-	-248	-0-	5183	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
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-
02	8792	X	8046	-0-	-746	-0-	8046	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
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-
02	7588	X	5321	-0-	-2267	-0-	131	1	5190	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
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-
02	12152	X	11530	-0-	-622	-0-	11530	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
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-
02	17220	X	16233	-0-	-987	-0-	16233	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
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-
*02	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	23067	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 #: 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
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-
02	15064	X	14613	-0-	-451	-0-	14613	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	14448	X	14375	-0-	-73	-0-	88	1	14287	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
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-
02	15708	X	15540	-0-	-168	-0-	95	1	15445	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
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-
02	18172	X	1258	-0-	-16914	-0-	1258	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
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-
*02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	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
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-
*02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	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
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-
02	8932	X	8108	-0-	-824	-0-	8108	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	6860	X	4998	-0-	-1862	-0-	121	1	4877	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	1			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9772	X	7081	-0-	-2691	-0-	238	1	6843	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14308	X	13851	-0-	-457	-0-	13851	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10304	X	9055	-0-	-1249	-0-	9055	2			N	-0-			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 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
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-
02	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	3280	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 #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 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
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-
02	3808	X	3680	-0-	-128	-0-	3677	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
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-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					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
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-
02	7028	X	6065	-0-	-963	-0-	6064	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
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-
02	4732	X	3280	-0-	-1452	-0-	3279	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
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-
*02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7813	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
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-
02	10248	X	9837	-0-	-411	-0-	9837	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
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-
02	6496	X	6164	-0-	-332	-0-	6164	3			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 #: 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
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-
02	18200	X	16889	-0-	-1311	-0-	16889	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	12684	X	11084	-0-	-1600	-0-	11084	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
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-
02	19684	X	18364	-0-	-1320	-0-	18364	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
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-
02	12320	X	11872	-0-	-448	-0-	11872	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
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-
*02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	8764	X	8310	-0-	-454	-0-	8310	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
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									
02	5936	X	867	-0-	-5069	-0-	258	1	594	2	N	14					72
							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
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-
*02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2984	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
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-
*02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	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
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-
*02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5284	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
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-
02	3248	X	2555	-0-	-693	-0-	2555	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
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-
02	10304	X	5535	-0-	-4769	-0-	5535	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
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-
*02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	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
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-
02	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
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-
*02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	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
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-
02	10668	X	10131	-0-	-537	-0-	10131	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
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-
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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
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-
*02	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	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
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-
02	6412	X	6185	-0-	-227	-0-	6185	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
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-
02	11760	X	10586	-0-	-1174	-0-	10586	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
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-
02	11424	X	10941	-0-	-483	-0-	10941	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
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-
*02	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	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
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-
02	17724	X	15367	-0-	-2357	-0-	15367	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
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-
02	18228	X	17500	-0-	-728	-0-	17500	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
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-
02	15512	X	14467	-0-	-1045	-0-	14467	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
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-
*02	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	18775	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
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-
02	11956	X	10596	-0-	-1360	-0-	283	1	10313	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

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-
02	11312	X	10761	-0-	-551	-0-	265	1	10496	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

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-
02	13664	X	13387	-0-	-277	-0-	288	1	13099	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

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-
02	11732	X	11673	-0-	-59	-0-	293	1	11380	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

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-
02	22288	X	21287	-0-	-1001	-0-	580	1	20707	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

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-
02	24220	X	21792	-0-	-2428	-0-	528	1	21264	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

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-
02	16044	X	14716	-0-	-1328	-0-	368	1	14348	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
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-
02	15260	X	14930	-0-	-330	-0-	380	1	14550	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

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-
02	8932	X	6980	-0-	-1952	-0-	185	1	6795	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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-
02	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

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
02	12572	X	12512	-0-	-60	-0-	12512	3			N	-0-					36

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

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-
02	12068	X	10602	-0-	-1466	-0-	10602	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

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-
02	27692	X	24251	-0-	-3441	-0-	24251	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

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-
02	35392	X	31693	-0-	-3699	-0-	31693	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
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-
02	29120	X	24231	-0-	-4889	-0-	24231	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
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
02	9800	X	9312	-0-	-488	-0-	9312	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
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-
02	33740	X	30997	-0-	-2743	-0-	30997	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
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-
02	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
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-
02	32984	X	28683	-0-	-4301	-0-	28683	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
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-
02	45696	X	41460	-0-	-4236	-0-	41460	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
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-
02	27132	X	24314	-0-	-2818	-0-	24314	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
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-
02	33544	X	30352	-0-	-3192	-0-	30352	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
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-
02	30352	X	21845	-0-	-8507	-0-	21845	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
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
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	1042	2			N	-0-					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
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
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					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
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									
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	400	1	1362	3	Y	1					113
							1	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
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
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	98	1	333	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
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
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	149	1	506	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
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
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	140	1	475	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
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									
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	166	1	566	3	Y	-0-					61

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
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									
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	411	1	1398	3	Y	9					113
							10	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
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
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	107	1	362	3	Y	15					164
							17	9									

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
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
02	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
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-
02	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

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
02	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

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
02	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

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
02	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

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-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					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
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
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					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
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
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	16688	X	NO RPT	-0-	-16688	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	9940	X	NO RPT	-0-	-9940	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	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
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-
02	2632	X	2364	-0-	-268	-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
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-
02	1372	N	1284	-0-	-88	-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
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-
02	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
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-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	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

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-
*02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

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-
02	2128	N	965	-0-	-1163	-0-	965	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

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-
02	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
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-
*02	924	N	924	-0-	-0-	-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
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-
*02	10237	X	10237	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	3091	X	3091	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
02	756	N	123	-0-	-633	-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
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-
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	4619	X	4619	-0-	-0-	-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
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
*02	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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
02	2856	X	2781	-0-	-75	-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 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	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-
02	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 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	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-
*02	3632	X	3632	-0-	-0-	-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 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	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-
*02	2800	N	3006	-0-	206	206	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 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	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-
02	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 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	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-
*02	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 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	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-
02	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 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	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-
02	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
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
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-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
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-
02	840	N	813	-0-	-27	-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
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-
*02	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
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-
*02	2723	N	2723	-0-	-0-	-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
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-
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-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
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-
02	700	N	633	-0-	-67	-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
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-
*02	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
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-
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	499	N	499	-0-	-0-	-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
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
*02	2800	N	2957	-0-	157	157	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
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-
*02	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
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-
*02	3940	X	3940	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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

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-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	5881	X	5881	-0-	-0-	-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

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-
*02	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

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-
02	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
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-
*02	6415	X	6415	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	5342	X	5342	-0-	-0-	-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
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-
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	-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
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-
02	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
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
*02	3108	X	3016	-0-	-92	-0-	2999	3	17	9	Y	15	52	1			37

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
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
*02	5672	X	5672	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-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
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-
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	2689	N	2689	-0-	-0-	-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
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-
*02	4141	X	4141	-0-	-0-	-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
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-
*02	5272	X	5272	-0-	-0-	-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
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-
*02	2765	N	2765	-0-	-0-	-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
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-
*02	8638	X	8638	-0-	-0-	-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
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-
02	1624	N	990	-0-	-634	-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
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-
*02	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
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-
*02	3397	X	3397	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
*02	5048	X	5048	-0-	-0-	-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
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-
*02	5087	X	5087	-0-	-0-	-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
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-
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-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
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-
02	3780	X	3557	-0-	-223	-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
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-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-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
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-
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	2436	N	2411	-0-	-25	-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

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-
02	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

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-
*02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
02	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

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-
*02	20973	X	4778	-0-	-16195	-0-	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
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-
02	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

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
*02	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

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-
02	3080	X	2386	-0-	-694	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

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-
02	3024	X	2980	-0-	-44	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

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-
02	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

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-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

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-
02	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
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-
02	3360	X	3292	-0-	-68	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 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
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-
02	2996	X	2903	-0-	-93	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1484	X	945	-0-	-539	-0-	945	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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-
02	616	N	493	-0-	-123	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
*02	8479	X	8479	-0-	-0-	-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
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-
02	2408	X	1583	-0-	-825	-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
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-
*02	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
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-
02	2716	N	2482	-0-	-234	-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
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
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	2352	N	2205	-0-	-147	-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
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
*02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2367	3	55	9	N	50	2	1			96

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
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-
02	1932	N	453	-0-	-1479	-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
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-
*02	4862	X	3867	-0-	-995	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

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
02	14B2 EXT		11	-0-	11	28	11	3			N	-0-					20

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

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-
02	1204	N	557	-0-	-647	-0-	557	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

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-
*02	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

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
*02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5724	2	215	9	N	195	180	1			210

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

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
*02	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

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
02	3332	X	2858	-0-	-474	-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
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-
*02	2769	N	2769	-0-	-0-	-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
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-
*02	2491	N	2491	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	3436	X	3436	-0-	-0-	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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
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-
02	3444	X	3222	-0-	-222	-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
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-
*02	5631	X	5631	-0-	-0-	-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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 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
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-
*02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 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
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-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 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
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
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1317	3	107	9	N	97	7	1			172

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6396	X	6396	-0-	-0-	-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
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
*02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6371	3	53	9	N	48	68	1			170

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 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
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-
*02	6224	X	6224	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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
02	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
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-
*02	6210	X	6210	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
*02	3700	X	3700	-0-	-0-	-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
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-
*02	3765	X	3765	-0-	-0-	-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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	2268	X	2138	-0-	-130	-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
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-
*02	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
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
*02	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
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
*02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3547	3	7	9	Y	6	63	1			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
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-
*02	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
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
*02	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
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-
*02	5279	X	5279	-0-	-0-	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	4366	X	4366	-0-	-0-	-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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	5096	X	4750	-0-	-346	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	5151	X	5151	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	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

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
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					144

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

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-
*02	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

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-
02	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

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-
02	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
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-
*02	4163	X	4163	-0-	-0-	-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
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
*02	3332	X	3332	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	3192	X	3023	-0-	-169	-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
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-
02	0	N	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	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
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
02	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

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-
*02	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

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
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	6217	X	6217	-0-	-0-	-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

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-
*02	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	4396	X	3868	-0-	-528	-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
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-
*02	6308	X	6308	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	3612	X	3487	-0-	-125	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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-
02	2520	X	1777	-0-	-743	-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
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-
*02	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
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
*02	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
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
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	7793	X	7793	-0-	-0-	-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
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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					2
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2884	X	2829	-0-	-55	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 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
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-
*02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 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
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-
02	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
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-
*02	14B2	EXT	161	-0-	161	322	161	3			N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

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
*02	2539	N	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

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-
*02	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

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-
02	3136	X	3094	-0-	-42	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

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-
02	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

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-
*02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

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-
02	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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 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
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-
02	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
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-
*02	2668	N	2668	-0-	-0-	-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

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-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

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-
02	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
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-
*02	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
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
*02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2208	3	17	9	Y	15	27	1			1

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
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
02	1680	X	1345	-0-	-335	-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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	2800	N	3098	-0-	298	1025	3098	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 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
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-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 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
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-
*02	2130	X	2130	-0-	-0-	-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
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-
*02	2936	X	2936	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	7196	X	6631	-0-	-565	-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
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-
*02	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
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
*02	2324	N	1886	-0-	-438	-0-	1878	3	8	9	N	7	41	1			86

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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-
*02	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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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
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-
*02	5534	X	5534	-0-	-0-	-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
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-
*02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

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-
02	3108	X	3080	-0-	-28	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

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-
02	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

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-
*02	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

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-
*02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

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-
02	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

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-
*02	3565	X	3565	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
*02	2800	N	2809	-0-	9	9	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
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
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-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
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
*02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3787	3	44	9	Y	40	15	1			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
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-
02	3584	X	3156	-0-	-428	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					41

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

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-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

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-
*02	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

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-
*02	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

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
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2119	3	17	9	Y	15	22	1			6

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
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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 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
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-
02	4564	X	4523	-0-	-41	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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
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-
02	9268	X	8273	-0-	-995	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	1512	N	1199	-0-	-313	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

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-
02	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

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-
*02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

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-
*02	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
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-
*02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

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-
*02	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

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-
02	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

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-
*02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	5208	X	1247	-0-	-3961	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	2268	N	326	-0-	-1942	-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
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
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3253	3	139	9	Y	126	52	1			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
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-
02	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
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-
*02	5139	X	5139	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	4750	X	4750	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	3491 X	3491	-0-	-0-	-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
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-
*02	2800	N	3149	-0-	349	398	3149	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 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
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-
*02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5684	X	4551	-0-	-1133	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 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
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-
*02	3174	X	3174	-0-	-0-	-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
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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	2218	N	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

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-
*02	2800	N	3312	-0-	512	724	3312	3			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

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-
*02	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

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-
02	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

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-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-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
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-
*02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

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-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	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

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-
02	6664	X	6522	-0-	-142	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

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-
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	1960	N	1868	-0-	-92	-0-	1815	3	53	9	Y	48	3	1			86

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

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-
*02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

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-
02	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
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-
02	4788	X	4289	-0-	-499	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2400	3	147	9	N	134	12	1			109

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-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
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-
*02	5664	X	5664	-0-	-0-	-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
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-
*02	6255	X	6255	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	4200	X	4163	-0-	-37	-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
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-
*02	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
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
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	5432	X	3809	-0-	-1623	-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
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-
*02	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
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-
*02	3259	X	3259	-0-	-0-	-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
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
*02	3871	X	3871	-0-	-0-	-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
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-
*02	4937	X	4937	-0-	-0-	-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
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-
*02	3937	X	3937	-0-	-0-	-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
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-
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-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
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-
*02	7831	X	7831	-0-	-0-	-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
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-
*02	6540	X	6540	-0-	-0-	-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
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-
02	2240	X	2224	-0-	-16	-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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	3416	X	3205	-0-	-211	-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
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-
*02	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
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-
02	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

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-
*02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

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-
*02	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

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-
02	5712	X	3165	-0-	-2547	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

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-
*02	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

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
02	2688	X	932	-0-	-1756	-0-	932	3			Y	-0-					47

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

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
02	6272	X	5797	-0-	-475	-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
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-
02	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

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-
02	8288	X	8186	-0-	-102	-0-	8186	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

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-
*02	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

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-
*02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

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-
*02	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

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-
02	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

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-
*02	3378	X	3378	-0-	-0-	-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
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-
*02	3900	X	3900	-0-	-0-	-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
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-
02	2184	X	1377	-0-	-807	-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
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-
*02	6009	X	6009	-0-	-0-	-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
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-
02	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
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-
02	5852	X	5651	-0-	-201	-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
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-
*02	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
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-
02	5740	X	5663	-0-	-77	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	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
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-
02	3528	X	3434	-0-	-94	-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
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-
*02	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
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-
02	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
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
02	3948	X	3863	-0-	-85	-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
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
*02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5409	3	44	9	Y	40	33	1			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
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-
*02	5318	X	5318	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	4284	X	4046	-0-	-238	-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
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
*02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3075	3	191	9	N	174	5	1			110

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

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-
02	5432	X	3718	-0-	-1714	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

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-
02	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

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
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1953	3	47	9	Y	43	6	1			19

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

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-
*02	4822	X	4822	-0-	-0-	-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
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-
*02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 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
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-
*02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 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
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-
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 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
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-
*02	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
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-
*02	7252	X	7252	-0-	-0-	-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
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-
*02	2800	N	2905	-0-	105	105	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
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-
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	5264	X	4964	-0-	-300	-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
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-
*02	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
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-
02	2352	N	2229	-0-	-123	-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
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-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-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
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-
*02	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
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-
02	4060	X	3861	-0-	-199	-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
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-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-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
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-
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-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
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-
*02	6802	X	6802	-0-	-0-	-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
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-
02	2660	X	2355	-0-	-305	-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
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-
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

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-
02	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

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-
*02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

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-
*02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

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-
*02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6055	X	6055	-0-	-0-	-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
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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

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-
02	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

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
*02	2800	N	3032	-0-	232	232	2920	3	112	9	N	102	7	1			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
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-
*02	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

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-
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
*02	8202	X	8202	-0-	-0-	-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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
02	2128	X	1300	-0-	-828	-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
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-
*02	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
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-
02	7980	X	7433	-0-	-547	-0-	7433	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

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-
02	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

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-
02	2856	X	1237	-0-	-1619	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	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

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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	2173	N	2173	-0-	-0-	-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
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-
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-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
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-
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-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
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-
*02	4100	X	4100	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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
02	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
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
*02	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9501	3	98	9	Y	89	100	1			37

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
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
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	3	15	9	Y	14	36	1			270

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
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-
02	2800	X	2761	-0-	-39	-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
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-
*02	3027	X	3027	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	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

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-
*02	2800	N	3257	-0-	457	614	3257	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
02	3332	X	3264	-0-	-68	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

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-
*02	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
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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
02	2856	X	1382	-0-	-1474	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

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-
*02	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

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-
02	3164	X	2741	-0-	-423	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

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-
*02	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
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-
02		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

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-
02		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

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-
02	4200	X	2016	-0-	-2184	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

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-
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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
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-
*02	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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	4676	X	3927	-0-	-749	-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
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
*02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4540	3	177	9	N	161	8	1			292

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
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-
*02	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
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-
*02	8508	X	8508	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	5600	X	1351	-0-	-4249	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-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
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-
*02	5620	X	5620	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	5069	X	5069	-0-	-0-	-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
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-
02	28	N	10	-0-	-18	-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
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-
02	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
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-
*02	4475	X	4475	-0-	-0-	-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
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
02	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
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-
02	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
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-
*02	3834	X	3834	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	2660	X	1680	-0-	-980	-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
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-
*02	3625	X	3625	-0-	-0-	-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
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-
*02	3669	X	3669	-0-	-0-	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4385	3	53	9	Y	48	21	1			46

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 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
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
*02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2901	3	37	9	Y	34	5	1			67

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 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
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
02	3976	X	3758	-0-	-218	-0-	3758	3			N	-0-					72

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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
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-
02	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

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
02	6664	X	6625	-0-	-39	-0-	6625	3			Y	-0-					49

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

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-
*02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

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-
*02	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

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-
02	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

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-
02	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

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			297

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
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-
*02	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
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-
02	3444	X	3319	-0-	-125	-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
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-
*02	2450	X	2450	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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
*02	8036	X	8036	-0-	-0-	-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
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-
*02	2564	N	2564	-0-	-0-	-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
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-
02	9156	X	9066	-0-	-90	-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
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-
*02	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
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-
*02	10180	X	10180	-0-	-0-	-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
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-
*02	7394	X	7394	-0-	-0-	-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
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-
02	10500	X	10378	-0-	-122	-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
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-
02	6720	X	6498	-0-	-222	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5516	X	4980	-0-	-536	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 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
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-
*02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2128	X	1959	-0-	-169	-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
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-
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

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-
*02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
02	1904	X	1603	-0-	-301	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

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-
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-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
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-
*02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
*02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	7762	X	7762	-0-	-0-	-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
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-
*02	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

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-
02	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

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-
*02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

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-
*02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
02	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
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-
*02	6841 X	6841	-0-	-0-	-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
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-
*02	7871 X	7871	-0-	-0-	-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
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-
02	4984	X	3968	-0-	-1016	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	4088	X	4071	-0-	-17	-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
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-
*02	4354	X	4354	-0-	-0-	-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
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-
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 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
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-
02	6356	X	6069	-0-	-287	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 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
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-
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	7426	X	7426	-0-	-0-	-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
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-
*02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 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
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-
*02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 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
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-
02	3276	X	3152	-0-	-124	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 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
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-
02	5964	X	5955	-0-	-9	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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
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-
*02	6520	X	6520	-0-	-0-	-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
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-
02	4368	X	4073	-0-	-295	-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
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-
02	9408	X	5869	-0-	-3539	-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
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-
*02	8449	X	8449	-0-	-0-	-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
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-
*02	4301	X	4301	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	2800	N	3640	-0-	840	1380	3640	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5992	X	5894	-0-	-98	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 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
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-
*02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 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
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-
*02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 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
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-
02	6048	X	4324	-0-	-1724	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 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
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-
*02	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
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-
*02	4629	X	4629	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	5124	X	2998	-0-	-2126	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	5516	X	5151	-0-	-365	-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
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-
*02	3061	X	3061	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	6583	X	6583	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	4888	X	4888	-0-	-0-	-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
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-
*02	8317	X	8317	-0-	-0-	-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
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-
02	3724	X	3659	-0-	-65	-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
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-
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-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
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-
*02	2800	N	3802	-0-	1002	1704	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
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-
02	4788	X	2501	-0-	-2287	-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
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-
*02	9000	X	9000	-0-	-0-	-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
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-
*02	2126	N	2126	-0-	-0-	-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
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-
02	6216	X	4786	-0-	-1430	-0-	4783	3	3	9	Y	3	3	1			-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
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
*02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4421	3	57	9	Y	52	47	1			65

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
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
*02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8493	3	41	9	Y	37	32	1			65

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
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
*02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4928	3	35	9	Y	32	28	1			64

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
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
*02	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11746	3	96	9	Y	87	186	1			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
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-
*02	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
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
*02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6157	3	117	9	Y	106	96	1			253

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
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-
02	308	N	190	-0-	-118	-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
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-
*02	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
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-
02		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

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-
02	6188	X	5742	-0-	-446	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

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-
*02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

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-
02	3752	X	2536	-0-	-1216	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

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-
02	0	N	-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

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-
02	9352	X	6711	-0-	-2641	-0-	6711	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

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-
02	6832	X	5075	-0-	-1757	-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
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-
*02	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
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-
*02	5628	X	5628	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	8885	X	8885	-0-	-0-	-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
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-
02	7252	X	7129	-0-	-123	-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
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-
*02	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
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-
02		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

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-
*02	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

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-
02	5124	X	4619	-0-	-505	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

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-
*02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

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-
*02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

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-
*02	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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

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-
*02	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

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-
*02	10092	X	10092	-0-	-0-	-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

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	2471	-0-	2471	2471	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
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-
02	15680	X	13765	-0-	-1915	-0-	13765	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 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
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-
*02	8063	X	8063	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 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
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-
02	8120	X	8113	-0-	-7	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 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
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-
*02	2729	N	2729	-0-	-0-	-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
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-
*02	6641	X	6641	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	7846	X	7846	-0-	-0-	-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
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-
*02	11231	X	11231	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	6872	X	6872	-0-	-0-	-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
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-
*02	4931	X	4931	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	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
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-
02	5096	X	4889	-0-	-207	-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
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-
*02	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
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-
*02	5325	X	5325	-0-	-0-	-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
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-
02	7784	X	7426	-0-	-358	-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
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-
*02	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
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-
02	4788	X	4135	-0-	-653	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	9554	X	9554	-0-	-0-	-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
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-
*02	12064	X	12064	-0-	-0-	-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
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-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	12974	X	12974	-0-	-0-	-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
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-
02	4004	X	2907	-0-	-1097	-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
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-
*02	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
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-
*02	9220	X	9220	-0-	-0-	-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

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-
*02	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

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-
*02	8412	X	8412	-0-	-0-	-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

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	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

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-
*02	9055	X	9055	-0-	-0-	-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
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-
*02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 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
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-
*02	6218	X	6218	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6440	X	5560	-0-	-880	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9688	X	9343	-0-	-345	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8540	X	8108	-0-	-432	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	11053	X	11053	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	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
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-
*02	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
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-
02	8484	X	7865	-0-	-619	-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
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-
02	8568	X	7470	-0-	-1098	-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
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-
*02	8302	X	8302	-0-	-0-	-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
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-
*02	7016	X	7016	-0-	-0-	-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
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-
02	5880	X	5357	-0-	-523	-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
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-
*02	8951	X	8951	-0-	-0-	-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
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-
02	11228	X	10018	-0-	-1210	-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
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
02	3444	X	2471	-0-	-973	-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
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-
*02	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
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
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-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
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-
02	7784	X	7698	-0-	-86	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	8400	X	8228	-0-	-172	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3696	X	3569	-0-	-127	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4572	X	4572	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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
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-
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-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
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-
*02	5523	X	5523	-0-	-0-	-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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-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
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-
*02	7967	X	7967	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	6580	X	6251	-0-	-329	-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
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-
*02	8204	X	8204	-0-	-0-	-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
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-
*02	8202	X	8202	-0-	-0-	-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
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-
*02	9330	X	9330	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	8008	X	7694	-0-	-314	-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
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
*02	10956	X	10956	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	3304	X	2490	-0-	-814	-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
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-
*02	2139	X	2139	-0-	-0-	-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
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-
*02	10091	X	10091	-0-	-0-	-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
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-
02	8008	X	7868	-0-	-140	-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
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-
*02	9285	X	9285	-0-	-0-	-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
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-
*02	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 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
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-
*02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 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
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-
02	6804	X	6761	-0-	-43	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 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
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-
*02	5142	X	5142	-0-	-0-	-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
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-
02	11032	X	9514	-0-	-1518	-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
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-
*02	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
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-
*02	4388	X	4388	-0-	-0-	-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
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-
*02	3607	X	3607	-0-	-0-	-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
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-
*02	13234	X	13234	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	11097	X	11097	-0-	-0-	-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
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-
*02	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

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-
*02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

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-
02	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

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-
02	5572	X	5481	-0-	-91	-0-	5481	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

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-
*02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

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-
02	7504	X	3213	-0-	-4291	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

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-
*02	7420	X	7420	-0-	-0-	-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
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-
*02	11827	X	11827	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
02	2380	X	2298	-0-	-82	-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
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-
*02	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
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-
*02	6121	X	6121	-0-	-0-	-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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	12656	X	11657	-0-	-999	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 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
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-
*02	8061	X	8061	-0-	-0-	-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
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-
02	4872	X	4495	-0-	-377	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	12006	X	12006	-0-	-0-	-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
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-
02	1988	X	753	-0-	-1235	-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
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-
02	11760	X	11471	-0-	-289	-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
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-
*02	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
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-
02	7476	X	7179	-0-	-297	-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
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-
*02	6407	X	6407	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	3578	X	3578	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	3266	X	3183	-0-	-83	-0-	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
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-
*02	6130	X	6130	-0-	-0-	-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
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-
02	6552	X	5339	-0-	-1213	-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
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-
*02	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
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-
*02	12978	X	12978	-0-	-0-	-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
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-
*02	8827	X	8827	-0-	-0-	-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
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-
*02	10068	X	10068	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	6076	X	5730	-0-	-346	-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
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-
*02	14087	X	14087	-0-	-0-	-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
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-
*02	16964	X	16964	-0-	-0-	-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
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-
*02	9595	X	9595	-0-	-0-	-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
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-
02	5180	X	4610	-0-	-570	-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
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-
*02	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
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-
*02	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

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-
*02	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

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-
02	6888	X	5740	-0-	-1148	-0-	5740	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

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
02	5936	X	5625	-0-	-311	-0-	5596	3	29	9	Y	26	22	1			104

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

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
02	2940	X	2299	-0-	-641	-0-	2299	3			N	-0-					27

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

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
*02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6056	3	37	9	Y	34	50	1			3

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

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
*02	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
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-
02	9828	X	4341	-0-	-5487	-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
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-
*02	2800	N	9621	-0-	6821	13342	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
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-
*02	2800	N	4502	-0-	1702	3104	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
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-
*02	2800	N	3295	-0-	495	690	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
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-
*02	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
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-
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	7039	X	7039	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2940	X	2094	-0-	-846	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3258	X	3258	-0-	-0-	-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
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
02	5320	X	3617	-0-	-1703	-0-	3581	3	36	9	Y	33	3	1			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
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
02	4760	X	4557	-0-	-203	-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
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-
*02	11802	X	11802	-0-	-0-	-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
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-
*02	11000	X	11000	-0-	-0-	-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
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
02	8512	X	8187	-0-	-325	-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
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-
*02	11764	X	11764	-0-	-0-	-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
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-
*02	7746	X	7746	-0-	-0-	-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
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-
*02	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

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-
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-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

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-
*02	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

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-
02	8484	X	6882	-0-	-1602	-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

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
*02	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

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-
02	10164	X	9851	-0-	-313	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

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-
*02	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
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-
*02	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

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-
02	9856	X	-0-	-0-	-9856	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

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-
*02	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

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-
*02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

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-
*02	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

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-
*02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

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-
*02	6217	X	6217	-0-	-0-	-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
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-
02	6048	X	5649	-0-	-399	-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
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-
*02	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
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
*02	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
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
02	7588	X	4748	-0-	-2840	-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
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
02	7728	X	6876	-0-	-852	-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
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
02	9856	X	8114	-0-	-1742	-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
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-
02	3808	X	3787	-0-	-21	-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
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-
02	2800	X	1559	-0-	-1241	-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
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-
*02	5216	X	5216	-0-	-0-	-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
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-
*02	11801	X	11801	-0-	-0-	-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
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-
02	4088	X	2751	-0-	-1337	-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
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-
*02	6391	X	6391	-0-	-0-	-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
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-
*02	12063	X	12063	-0-	-0-	-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
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
*02	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9260	3	55	9	N	50	20	1			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
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
*02	5563	X	5563	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	6748	X	1271	-0-	-5477	-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
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-
02	5432	X	3459	-0-	-1973	-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
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-
*02	8285	X	8285	-0-	-0-	-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
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-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
*02	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

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-
*02	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

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-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

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-
*02	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

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-
*02	5560	X	5560	-0-	-0-	-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
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-
*02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 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
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-
*02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	13598	X	13598	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					87

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	8532	X	8532	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	4788	X	4788	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5096	X	4262	-0-	-834	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	8478	X	8478	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5904	3	17	9	Y	15	8	1			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
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-
*02	11338	X	11338	-0-	-0-	-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
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-
*02	5861	X	5861	-0-	-0-	-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
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-
02	6944	X	6584	-0-	-360	-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
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-
*02	9001	X	9001	-0-	-0-	-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
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-
*02	9924	X	9924	-0-	-0-	-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
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-
02	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
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-
*02	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
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-
*02	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

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-
*02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

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-
02	10388	X	10255	-0-	-133	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

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-
*02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

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-
*02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

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-
*02	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

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-
*02	6358	X	6358	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	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
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
*02	11767	X	11767	-0-	-0-	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4648	X	3029	-0-	-1619	-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
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-
*02	4626	X	4626	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
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-
*02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	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
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
*02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6855	3	56	9	Y	51	38	1			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
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-
*02	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
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-
02	10500	X	8802	-0-	-1698	-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
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-
*02	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
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-
*02	6882	X	6882	-0-	-0-	-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
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-
*02	9602	X	9602	-0-	-0-	-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
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-
*02	12493	X	12493	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
02	3864	X	322	-0-	-3542	-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
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
02	5236	X	5070	-0-	-166	-0-	4985	3	85	9	Y	77	57	1			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
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-
02	10556	X	10120	-0-	-436	-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
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-
02	2604	X	1939	-0-	-665	-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
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-
*02	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
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-
*02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 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
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-
*02	8405	X	8405	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8960	X	8955	-0-	-5	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 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
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-
*02	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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
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-
02	9744	X	7495	-0-	-2249	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9296	X	8618	-0-	-678	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 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
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-
02	9380	X	8607	-0-	-773	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 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
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-
*02	8280	X	8280	-0-	-0-	-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
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-
*02	11614	X	11614	-0-	-0-	-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
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
02	9296	X	8557	-0-	-739	-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
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-
*02	11392	X	11392	-0-	-0-	-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
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
*02	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
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
*02	6414	X	6414	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	12363	X	12363	-0-	-0-	-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
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
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	3	9	9	Y	8	5	1			34

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6275	3	99	9	Y	90	46	1			227

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 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
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-
02	9128	X	7239	-0-	-1889	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 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
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-
02	6636	X	5648	-0-	-988	-0-	5648	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 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
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
02	3976	X	3933	-0-	-43	-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
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-
02	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

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-
*02	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

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-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

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-
02	2380	X	1448	-0-	-932	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

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
*02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	9948	3	56	9	N	51	25	1			39

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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

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-
02	9464	X	8300	-0-	-1164	-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

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
02	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

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-
*02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

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
02	12068	X	11477	-0-	-591	-0-	11477	3			Y	-0-					16

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

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-
*02	6726	X	6726	-0-	-0-	-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

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-
*02	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
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-
*02	6486	X	6486	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5012	X	4760	-0-	-252	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 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
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-
*02	4180	X	4180	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4060	X	1359	-0-	-2701	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7280	X	7147	-0-	-133	-0-	7147	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 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
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
*02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4828	3	53	9	N	48	8	1			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
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-
*02	4353	X	4353	-0-	-0-	-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
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-
02	2576	X	2341	-0-	-235	-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
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
*02	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
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-
*02	9191	X	9191	-0-	-0-	-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
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
*02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8131	3	176	9	N	160	164	1			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
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-
*02	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
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-
02	3948	X	3595	-0-	-353	-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
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-
*02	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
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-
02	5880	X	4459	-0-	-1421	-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
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
*02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5062	3	63	9	N	57	48	1			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
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-
*02	5628	X	5628	-0-	-0-	-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
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-
02	4284	X	3536	-0-	-748	-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
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-
02	4396	X	4235	-0-	-161	-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
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-
*02	7009	X	7009	-0-	-0-	-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
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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6328	X	5603	-0-	-725	-0-	5603	3			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 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
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
*02	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13436	3	17	9	N	15	75	1			124

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 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
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
02	24948	X	NO RPT	-0-	-24948	-0-					N	NO RPT					56

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 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
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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3304	X	3201	-0-	-103	-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
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-
*02	9372	X	9372	-0-	-0-	-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
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
02	6076	X	4204	-0-	-1872	-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
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
*02	4873	X	4873	-0-	-0-	-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
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
*02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7438	3	28	9	N	25	101	1			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
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-
*02	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
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
*02	7554	X	7554	-0-	-0-	-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
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
*02	12381	X	12381	-0-	-0-	-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
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
02	10024	X	9910	-0-	-114	-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
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
*02	13029	X	13029	-0-	-0-	-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
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
*02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8014	3	35	9	N	32	3	1			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
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-
*02	6151	X	6151	-0-	-0-	-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
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-
*02	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
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-
*02	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
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
02	5936	X	4981	-0-	-955	-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
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
*02	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
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-
*02	13897	X	13897	-0-	-0-	-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
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-
*02	9352	X	9352	-0-	-0-	-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
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-
*02	9110	X	9110	-0-	-0-	-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
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-
02	10360	X	7447	-0-	-2913	-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
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-
*02	7401	X	7401	-0-	-0-	-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
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-
*02	15280	X	15280	-0-	-0-	-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
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-
*02	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

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-
02	16940	X	5822	-0-	-11118	-0-	5822	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

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-
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

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-
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

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
*02	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	3			Y	-0-					12

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

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-
*02	8559	X	8559	-0-	-0-	-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
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-
02	2800	X	2152	-0-	-648	-0-	2152	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
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-
*02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	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
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-
02	3052	X	2739	-0-	-313	-0-	2739	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 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
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
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 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
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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 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
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
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 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
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
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 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
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
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 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
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-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-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

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
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-
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

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
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
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

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
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
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

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
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
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

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
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
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

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
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
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

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
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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 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
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
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 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
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-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2140	3	11	9	N	10					60

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

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
02	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

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	4536	X	4323	-0-	-213	-0-	4323	3			N	-0-					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
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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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-
02	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-
02	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-
02	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 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
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-
02	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
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
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

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-
02	2100	X	1909	-0-	-191	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

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-
02	2576	X	1644	-0-	-932	-0-	1644	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

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
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					54

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

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
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

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-
02	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

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-
02	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

*03	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	837	-0-	837	837	837	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	805	-0-	805	1642	805	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	497	-0-	497	2139	497	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	741	-0-	741	2880	741	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	664	-0-	664	3544	664	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	780	-0-	780	4324	780	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

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-
02	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

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-
02	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
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
*03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					55
*04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					55
*05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					55
*06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					55
*07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					55
*08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					55
09	14B2	EXT	431	-0-	431	431	431	2			N	-0-					55
10	14B2	EXT	443	-0-	443	874	443	2			N	-0-					55
11	14B2	EXT	390	-0-	390	1264	390	2			N	-0-					55
12	14B2	EXT	401	-0-	401	1665	401	2			N	-0-					55
01	14B2	EXT	358	-0-	358	2023	358	2			N	-0-					55
02	14B2	EXT	333	-0-	333	2356	333	2			N	-0-					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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1792	N	998	-0-	-794	-0-	998	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
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-
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	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
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-
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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
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-
02	2632	X	2388	-0-	-244	-0-	2388	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
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-
02	2240	N	1747	-0-	-493	-0-	1747	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
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-
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	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 #: 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
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-
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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
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-
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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
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-
02	5628	X	3857	-0-	-1771	-0-	3857	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
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-
*02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	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
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-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
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-
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
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-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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
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-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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
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-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

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-
*02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

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-
02	2268	N	2117	-0-	-151	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

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-
02	1372	N	1341	-0-	-31	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

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-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 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
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-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1960	N	1522	-0-	-438	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 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
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-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2016	X	811	-0-	-1205	-0-	811	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 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
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-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

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-
02	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

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-
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

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-
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

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-
02	1512	N	1310	-0-	-202	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

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-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

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-
02	3276	X	3211	-0-	-65	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1428	N	1316	-0-	-112	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 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
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-
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 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
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-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2800	X	2332	-0-	-468	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 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
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-
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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 #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1428	N	1410	-0-	-18	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

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-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	448	N	348	-0-	-100	-0-	348	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

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-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

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-
*02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

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-
02	672	N	331	-0-	-341	-0-	331	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

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-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

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-
02	1148	N	429	-0-	-719	-0-	429	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

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-
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

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-
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

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-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	896	N	678	-0-	-218	-0-	678	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 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
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-
02	1428	N	482	-0-	-946	-0-	482	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 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
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-
*02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	193	1	2819	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	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
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-
02	1568	N	1153	-0-	-415	-0-	1153	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
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-
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	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
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-
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

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-
02	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

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-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

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-
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

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-
02	3584	X	3206	-0-	-378	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

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-
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

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-
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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
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-
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 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
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-
02	3024	X	2459	-0-	-565	-0-	2459	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
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-
02	1176	N	625	-0-	-551	-0-	625	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
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-
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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
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-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	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
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-
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	90	1	3274	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
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-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	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
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-
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	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
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-
*02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	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
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-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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
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-
*02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	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
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-
*02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	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
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-
02	2576	X	2530	-0-	-46	-0-	2530	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
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-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	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
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-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

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-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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-
02	588	N	291	-0-	-297	-0-	291	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

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-
02	4144	X	4143	-0-	-1	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

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-
02	1792	N	1643	-0-	-149	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

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-
02	9016	X	8990	-0-	-26	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

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-
02	4620	X	2976	-0-	-1644	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

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-
*02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

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-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1960	N	1077	-0-	-883	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2884	X	2840	-0-	-44	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 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
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-
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	1045	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
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-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	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
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-
02	5992	X	5179	-0-	-813	-0-	5179	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
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-
02	1988	N	1833	-0-	-155	-0-	1833	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-			-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

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-
02	2464	N	2424	-0-	-40	-0-	2424	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
*02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

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-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	148	1	1240	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

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-
02	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

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-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	1033	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

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-
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	1061	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
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-
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 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
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-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 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
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-
02	3528	X	3420	-0-	-108	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 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
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-
02	2380	N	2370	-0-	-10	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 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
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-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 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
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-
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	1133	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
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-
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	1147	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
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-
02	4004	X	3210	-0-	-794	-0-	3210	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
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-
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	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
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-
*02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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
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-
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	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
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-
02	896	N	760	-0-	-136	-0-	760	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
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-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	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
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-
02	2464	N	2194	-0-	-270	-0-	2194	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
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-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	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
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-
*02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	223	1	7118	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	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
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-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

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-
02	4032	X	3699	-0-	-333	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

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-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

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-
02	868	N	148	-0-	-720	-0-	148	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

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-
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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

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
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-
02	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

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
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-
02	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

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
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-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

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
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-
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
02	4900	X	4135	-0-	-765	-0-	41	1	4094	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
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-
02	2828	X	2722	-0-	-106	-0-	2722	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
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-
02	1176	N	503	-0-	-673	-0-	503	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
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-
02	3192	X	1611	-0-	-1581	-0-	299	1	1312	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
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-
02	1624	N	706	-0-	-918	-0-	706	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
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-
02	4900	X	4505	-0-	-395	-0-	4505	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	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
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-
02	3724	X	850	-0-	-2874	-0-	850	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
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-
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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
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-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	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
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
02	3388	X	3277	-0-	-111	-0-	3263	2	14	9	Y	13					42

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
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-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	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
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-
*02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	70	1	3535	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
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-
*02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	1			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
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-
02	3724	X	3518	-0-	-206	-0-	3518	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
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-
*02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	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
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-
*02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	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
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-
02	12628	X	12158	-0-	-470	-0-	12158	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
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-
*02	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

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-
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	172	1	1157	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

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-
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	169	1	3080	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

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-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

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-
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

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-
*02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

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-
*02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	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
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-
02	8120	X	7633	-0-	-487	-0-	7633	2			N	-0-			-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 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
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
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	64	1	3527	2	Y	-0-			12

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 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
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-
02	1932	X	1285	-0-	-647	-0-	1285	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 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
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-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 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
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-
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	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
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-
02	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
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-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	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
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-
02	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	3766	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		1614	-0-	1614	1817	1610	2	4	9	Y	4	4	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
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-
02	1792	N	667	-0-	-1125	-0-	667	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
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-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
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-
02	1932	N	1855	-0-	-77	-0-	1855	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	268	1	1052	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

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
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

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-
02	5600	X	5396	-0-	-204	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

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-
02	9800	X	7801	-0-	-1999	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	444	1	1	9	N	1	1	8			-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
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-
02	4172	X	3311	-0-	-861	-0-	46	1	3265	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
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-
*02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	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
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-
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	178	1	2214	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
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-
02	4424	X	2770	-0-	-1654	-0-	122	1	2648	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
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-
02	3584	X	3420	-0-	-164	-0-	137	1	3283	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

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-
*02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

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-
02	6580	X	6267	-0-	-313	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

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-
02	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	115	1	2458	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

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-
02	3976	X	3957	-0-	-19	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

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-
02	11396	X	9798	-0-	-1598	-0-	9798	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
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-
*02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	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
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-
*02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	275	1	3799	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
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-
02	4004	X	3928	-0-	-76	-0-	3928	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
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-
02	4816	X	4157	-0-	-659	-0-	4157	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
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-
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	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
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-
02	3472	X	2927	-0-	-545	-0-	2927	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
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-
02	3276	X	3066	-0-	-210	-0-	3066	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
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-
02	6384	X	4216	-0-	-2168	-0-	4216	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11676	X	6260	-0-	-5416	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 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
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-
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2005	2	7	9	Y	6	4	1			2

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 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
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	21	4	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-
02	9156	X	6967	-0-	-2189	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 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
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-
*02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 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
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-
02	2492	X	1605	-0-	-887	-0-	289	1	1316	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
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-
*02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

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-
02	7700	X	7215	-0-	-485	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6552	X	4449	-0-	-2103	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	337	1	2900	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	8316	X	7609	-0-	-707	-0-	7609	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
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-
02	3724	X	2629	-0-	-1095	-0-	151	1	2478	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
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-
02	7924	X	7567	-0-	-357	-0-	7567	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
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-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
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-
02	4004	X	1875	-0-	-2129	-0-	1875	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
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-
*02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	191	1	1923	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
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
02	5348	X	4633	-0-	-715	-0-	4618	2	15	9	Y	14	13	1			4

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
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-
02	3052	X	2627	-0-	-425	-0-	2627	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
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-
02	4452	X	4413	-0-	-39	-0-	4413	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
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-
02	3360	X	2680	-0-	-680	-0-	165	1	2515	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
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-
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
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-
02	4368	X	4356	-0-	-12	-0-	4356	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	1484	N	1178	-0-	-306	-0-	1178	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

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-
02	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

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-
02	10388	X	9940	-0-	-448	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

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-
*02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

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-
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

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
02	1148	N	862	-0-	-286	-0-	855	2	7	9	Y	6	9	1			5

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
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-
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	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
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
02	2660	X	1893	-0-	-767	-0-	1886	2	7	9	Y	6	5	1			2

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
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
02	3108	X	2739	-0-	-369	-0-	2730	2	9	9	Y	8	8	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
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-
02	8036	X	7871	-0-	-165	-0-	7871	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
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-
*02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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
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
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	502	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	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
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-
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	4	1	3407	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
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
*02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1518	3	8	9	Y	7	7	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
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
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	24	1	1392	2	N	64					222
							70	9									

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
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-
02	3836	X	3254	-0-	-582	-0-	3254	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
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-
02	4368	X	3596	-0-	-772	-0-	169	1	3427	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
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-
*02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	256	1	2667	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

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	1208	-0-	-1117	-0-	197	1	1011	3	N	-0-					20
*02	2100	N	1442	-0-	-658	-0-	326	1	1116	3	N	-0-					20

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

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-
*02	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

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-
*02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5304	2	19	9	Y	17	13	1			4

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

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-
02	5460	X	4181	-0-	-1279	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

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-
02	2884	X	918	-0-	-1966	-0-	53	1	865	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
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-
02	2184	X	1756	-0-	-428	-0-	1756	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
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
02	3500	X	2261	-0-	-1239	-0-	2254	2	7	9	Y	6	13	1			5

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
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
02	2408	X	1810	-0-	-598	-0-	1800	3	10	9	Y	9	9	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
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
02	2772	X	2080	-0-	-692	-0-	2065	3	15	9	Y	14	14	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
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
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2773	3	15	9	Y	14	12	1			11

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
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-
02	6412	X	6218	-0-	-194	-0-	6218	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9705	2	35	9	Y	32	21	1			11

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
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-
02	4564	X	4185	-0-	-379	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

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-
02	8540	X	8105	-0-	-435	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

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-
02	2996	X	1678	-0-	-1318	-0-	229	1	1449	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

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-
02	7980	X	6923	-0-	-1057	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

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
02	3108	X	2808	-0-	-300	-0-	2799	2	9	9	Y	8	8	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

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-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	5992	X	5338	-0-	-654	-0-	5338	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
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-
02	6272	X	5154	-0-	-1118	-0-	142	1	5012	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
*02	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9056	2	31	9	Y	28	27	1			8

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
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
02	5992	X	4381	-0-	-1611	-0-	4369	2	12	9	Y	11	12	1			2

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
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-
*02	2800	N	3024	-0-	224	5601	155	1	2869	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
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-
02	1400	X	539	-0-	-861	-0-	64	1	475	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
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
02	6496	X	6260	-0-	-236	-0-	6260	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
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-
02	5852	X	5287	-0-	-565	-0-	5287	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
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-
02	3584	X	3277	-0-	-307	-0-	3277	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
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-
*02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	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
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-
02	3948	X	3372	-0-	-576	-0-	3372	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	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

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4088	X	3759	-0-	-329	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4732	X	3980	-0-	-752	-0-	245	1	3731	2	N	4	4	8			23
							4	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2744	X	2514	-0-	-230	-0-	2505	2	9	9	Y	8	7	1			2

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5572	X	4463	-0-	-1109	-0-	4463	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
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-
02	4200	X	3702	-0-	-498	-0-	112	1	3590	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8568	X	7381	-0-	-1187	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 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
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-
02	4508	X	4028	-0-	-480	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 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
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-
02	6468	X	481	-0-	-5987	-0-	186	1	295	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1792	X	1597	-0-	-195	-0-	1593	2	4	9	Y	4	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 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
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
02	2156	X	1896	-0-	-260	-0-	1890	2	6	9	Y	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 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
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
02	3416	X	3295	-0-	-121	-0-	3285	2	10	9	Y	9	8	1			3

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
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
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	2	4	9	Y	4	4	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2016	X	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8260	X	7690	-0-	-570	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 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
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	54	4	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-
02	7840	X	7737	-0-	-103	-0-	7737	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 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
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-
02	3808	X	3685	-0-	-123	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 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
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-
02	3920	X	2483	-0-	-1437	-0-	223	1	2260	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 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
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-
02	3192	X	2338	-0-	-854	-0-	103	1	2235	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
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-
*02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	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
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
02	6804	X	6741	-0-	-63	-0-	6718	2	23	9	Y	21	19	1			5

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
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
02	3332	X	3297	-0-	-35	-0-	3287	2	10	9	Y	9	9	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
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
02	5376	X	4617	-0-	-759	-0-	4602	2	15	9	Y	14	13	1			4

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
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
*02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3324	2	11	9	Y	10	9	1			3

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
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
*02	6197	X	3432	-0-	-2765	-0-	3420	2	12	9	Y	11	10	1			3

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
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
*02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5022	2	18	9	Y	16	15	1			4

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
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
02	980	N	329	-0-	-651	-0-	323	2	6	9	Y	5	6	1			4

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
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
02	2632	X	2520	-0-	-112	-0-	2505	2	15	9	Y	14	13	1			11

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
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-
*02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	193	1	6159	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
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-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	138	1	1182	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
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
02	3612	X	3063	-0-	-549	-0-	3063	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
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
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2534	3	41	9	Y	37	13	1			29

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
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
*02	2800	N	2958	-0-	158	158	2958	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
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-
02	6020	X	5508	-0-	-512	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A																	
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
02	5124	X	4402	-0-	-722	-0-	4387	2	15	9	Y	14	12	1			4
HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181																	
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-
02	1960	N	769	-0-	-1191	-0-	769	2			N	-0-					-0-
LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170																	
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-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140																	
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-
02	4676	X	4431	-0-	-245	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915																	
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-
02	4592	X	4533	-0-	-59	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785																	
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-
02	2296	X	941	-0-	-1355	-0-	941	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
*07	4278	X	3826	-0-	-452	-0-	3826	2			Y	-0-					12
*08	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	4109	2			Y	-0-					12
*09	4140	X	1864	-0-	-2276	-0-	1864	2			Y	-0-					12
*10	3999	X	3366	-0-	-633	-0-	3366	2			Y	-0-					12
*11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					12
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					12
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					12
*02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					12

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 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
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-
02	3416	X	3139	-0-	-277	-0-	111	1	3028	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 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
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-
*02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 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
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-
02	2548	X	692	-0-	-1856	-0-	521	1	171	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 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
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-
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 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
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-
02	4984	X	3570	-0-	-1414	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2800	2	9	9	Y	8	8	1			2

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	2800	X	2575	-0-	-225	-0-	129	1	2445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 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
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-
02	3416	X	3155	-0-	-261	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 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
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-
02	6356	X	6012	-0-	-344	-0-	3	1	6009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 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
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
02	3136	X	3029	-0-	-107	-0-	3029	2			N	-0-					81

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
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-
02	6636	X	5973	-0-	-663	-0-	88	1	5885	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
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
02	4508	X	1996	-0-	-2512	-0-	218	1	1778	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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									
02	2408	X	124	-0-	-2284	-0-	124	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	88	1	2563	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	119	1	4558	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
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									
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	199	1	1293	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
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
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	142	1	4095	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	4200	X	4176	-0-	-24	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	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
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
*02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7193	2	23	9	Y	21	19	1			6

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
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-
*02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	25	1	4048	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
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-
*02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1	1	5210	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
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-
02	6244	X	5797	-0-	-447	-0-	5797	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
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-
02	7392	X	6634	-0-	-758	-0-	6634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	2296	N	1976	-0-	-320	-0-	93	1	1883	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	3080	X	2282	-0-	-798	-0-	2282	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	5404	X	4805	-0-	-599	-0-	4805	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
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-
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	208	1	3141	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
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-
02	4284	X	2938	-0-	-1346	-0-	2938	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
09	14B2	EXT	8885	-0-	8885	8885	347	1 2	8536	2 9	N	2	2	8			-0-
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-
02	14084	X	14005	-0-	-79	-0-	382	1	13623	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
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-
*02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	153	1	4166	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3556	X	787	-0-	-2769	-0-	200	1	587	2	N	-0-			-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	4704	X	3237	-0-	-1467	-0-	138	1	3099	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

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-
*02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	3444	X	993	-0-	-2451	-0-	114	1	879	2	N	-0-			-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

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-
02	1400	X	11	-0-	-1389	-0-	11	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
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
02	6440	X	5969	-0-	-471	-0-	5969	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
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-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	82	1	813	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	3808	X	3506	-0-	-302	-0-	325	1	3180	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

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
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
02	4788	X	125	-0-	-4663	-0-	125	1			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
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-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					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
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-
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	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
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
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	1225	1	2092	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
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
02	5180	X	4127	-0-	-1053	-0-	298	1	3821	2	N	7	7	8			98
							8	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	1932	X	284	-0-	-1648	-0-	54	1	230	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
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
*02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	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
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
02	2128	X	1105	-0-	-1023	-0-	37	1	1067	2	N	1	1	8			12
							1	9									

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
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
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3262	2	9	9	Y	8					19

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
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
*02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2181	2	7	9	Y	6	5	1			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	1			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
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-
*02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	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
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-
02	5292	X	4695	-0-	-597	-0-	4695	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
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-
02	5740	X	5275	-0-	-465	-0-	90	1	5185	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
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									
*02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	177	1	1849	2	N	-0-					15

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2436	N	1768	-0-	-668	-0-	1768	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
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-
02	2268	N	2095	-0-	-173	-0-	2095	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
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-
02	3808	X	3461	-0-	-347	-0-	3461	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
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-
02	4116	X	3749	-0-	-367	-0-	3749	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
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
02	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	3551	2			Y	-0-					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
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-
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5544	X	5086	-0-	-458	-0-	5086	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
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-
02	3052	X	2836	-0-	-216	-0-	2836	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
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-
*02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	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
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-
02	4452	X	3798	-0-	-654	-0-	3798	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
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-
02	1288	N	188	-0-	-1100	-0-	188	1			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
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-
*02	7194	X	3569	-0-	-3625	-0-	74	1	3495	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
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-
*02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	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
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-
02	532	N	224	-0-	-308	-0-	220	1	4	9	N	4	4	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
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-
02	2996	X	2979	-0-	-17	-0-	2979	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
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-
02	3276	X	3196	-0-	-80	-0-	73	1	3123	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
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
02	3192	X	2878	-0-	-314	-0-	165	1	2713	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
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
*02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	56	1	6819	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1					1

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
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-
02	3080	X	3000	-0-	-80	-0-	193	1	2807	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	275	1	5044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	3920	X	3355	-0-	-565	-0-	98	1	3242	2	Y	14	17	1	5	8	11
							15	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

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-
*02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	4004	X	3150	-0-	-854	-0-	3137	2	13	9	Y	12	11	1			3

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 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
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
02	3164	X	257	-0-	-2907	-0-	257	1			N	-0-					14

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 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
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-
02	4452	X	4451	-0-	-1	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3388	X	2915	-0-	-473	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 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
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-
02	4592	X	4502	-0-	-90	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 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
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-
*02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	109	1	2781	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4480	X	2548	-0-	-1932	-0-	37	1	2511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	5768	X	5413	-0-	-355	-0-	5413	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
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-
*02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	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
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-
02	3976	X	1682	-0-	-2294	-0-	86	1	1596	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
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-
02	5516	X	4023	-0-	-1493	-0-	4023	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
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
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

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
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
02	3976	X	225	-0-	-3751	-0-	217	1	8	9	Y	7	9	1			7

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
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
02	3276	X	1659	-0-	-1617	-0-	15	1	1644	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	316	1	2739	2	Y	168	152	1			47
							185	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

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-
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			5

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

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-
02	2072	X	1924	-0-	-148	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

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-
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
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-
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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
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-
*02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4271	2	12	9	Y	11	9	1			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			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
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
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	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
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-
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	2954	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
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-
*02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	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
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-
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	340	1	2327	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
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-
*02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	31	1	1650	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
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-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-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
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-
*02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	234	1	3765	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
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-
02	1736	X	1452	-0-	-284	-0-	1449	2	3	9	Y	3	3	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
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
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3233	2	11	9	Y	10	9	1			3

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
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-
02	448	N	76	-0-	-372	-0-	76	2			Y	-0-					-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
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-
*02	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	438	1	9702	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
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-
02	5236	X	5023	-0-	-213	-0-	5023	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3948	X	3622	-0-	-326	-0-	3622	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
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
02	3444	X	1726	-0-	-1718	-0-	1716	2	10	9	Y	9	8	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7756	X	5996	-0-	-1760	-0-	85	1	5911	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1708	X	72	-0-	-1636	-0-	72	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7448	X	7005	-0-	-443	-0-	7005	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2	1	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1736	N	780	-0-	-956	-0-	778	2	2	9	Y	2	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1400	N	123	-0-	-1277	-0-	123	1			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
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-
02	6076	X	2246	-0-	-3830	-0-	130	1	2114	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

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-
*02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

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-
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	81	1	2237	2	N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

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-
02	3444	X	3342	-0-	-102	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

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
02	3976	X	3379	-0-	-597	-0-	3379	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
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-
02	3416	X	3056	-0-	-360	-0-	3056	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
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-
02	5852	X	5680	-0-	-172	-0-	5680	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
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
02	3920	X	3758	-0-	-162	-0-	3758	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
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
*02	7363	X	4425	-0-	-2938	-0-	4408	2	17	9	Y	15	13	1			5

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
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-
02	7392	X	7078	-0-	-314	-0-	7078	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	1540	X	391	-0-	-1149	-0-	389	2	2	9	Y	2	2	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
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
*02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	2	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	3712	2			N	-0-					44

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

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-
02	4060	X	3107	-0-	-953	-0-	3107	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
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-
02	4480	X	4008	-0-	-472	-0-	4008	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
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-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	260	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2912	X	2799	-0-	-113	-0-	2799	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2100	X	1650	-0-	-450	-0-	1650	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
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-
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4424	X	4042	-0-	-382	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

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-
02	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

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
02	3220	X	3051	-0-	-169	-0-	3042	2	9	9	Y	8					22

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

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-
02	4032	X	3675	-0-	-357	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

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
*02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3875	2	13	9	Y	12	10	1			4

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

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-
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	529	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
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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

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
02	5992	X	5775	-0-	-217	-0-	5758	2	17	9	Y	15					41

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

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
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	Y	3					18

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4172	X	3939	-0-	-233	-0-	3939	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
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-
02	4312	X	2079	-0-	-2233	-0-	2079	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
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-
*02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	178	1	3809	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
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-
02	5096	X	4878	-0-	-218	-0-	4878	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
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-
02	4396	X	4233	-0-	-163	-0-	4233	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
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-
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	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
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-
02	364	X	359	-0-	-5	-0-	359	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
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-
02	4452	X	3401	-0-	-1051	-0-	3401	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
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-
02	5096	X	4815	-0-	-281	-0-	4815	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
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-
02	2632	N	1620	-0-	-1012	-0-	1620	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
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-
02	4648	X	2588	-0-	-2060	-0-	93	1	2495	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
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-
*02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	279	1	2357	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
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-
02	1568	N	1261	-0-	-307	-0-	185	1	1065	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

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
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
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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						
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-
*02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
	HASLET HEIGHTS				WELL #: 6 H	RRCID -> 232129	COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7521 - 9053						
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-
02	3556	X	3391	-0-	-165	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
	JIMENEZ				WELL #: 2 H	RRCID -> 232130	COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7640 - 9544						
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-
02	4984	X	4800	-0-	-184	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
	PANAGOPOULOS UNIT				WELL #: 3 H	RRCID -> 232131	COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7598 - 9017						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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						
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-
02	4956	X	4226	-0-	-730	-0-	4226	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
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-
02	9772	X	8932	-0-	-840	-0-	8932	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
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-
02	5768	X	4802	-0-	-966	-0-	4802	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
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-
02	5796	X	4960	-0-	-836	-0-	4960	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
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-
02	9352	X	4413	-0-	-4939	-0-	93	1	4320	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3192	X	2785	-0-	-407	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

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-
*02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	116	1	2667	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

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-
02	3108	X	2566	-0-	-542	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

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
02	4452	X	4259	-0-	-193	-0-	4259	2			Y	-0-					71

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

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-
02	4760	X	3980	-0-	-780	-0-	3980	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
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-
02	5152	X	3887	-0-	-1265	-0-	3887	2			N	-0-			-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

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-
02	3304	X	3146	-0-	-158	-0-	3146	2			N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

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-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	197	1	1005	2	N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

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-
02	6272	X	5654	-0-	-618	-0-	5654	2			N	-0-			-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

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-
02	3892	X	3528	-0-	-364	-0-	3528	2			N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	3388	X	3138	-0-	-250	-0-	3138	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
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-
02	3976	X	3832	-0-	-144	-0-	3832	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
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-
02	5152	X	4139	-0-	-1013	-0-	4139	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
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-
02	8736	X	8233	-0-	-503	-0-	8233	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
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	7	4	N	-0-					-0-
01	8215	X	7174	-0-	-1041	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6838	-0-	-582	-0-	6838	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
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-
02	1904	X	999	-0-	-905	-0-	999	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
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-
*02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	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
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-
*02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	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
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-
02	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	171	1	3927	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

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-
02	5880	X	5800	-0-	-80	-0-	5800	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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-
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

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-
02	3612	X	3280	-0-	-332	-0-	3280	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

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-
02	4004	X	2508	-0-	-1496	-0-	139	1	2369	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
*02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

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-
02	6524	X	6379	-0-	-145	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

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-
02	5068	X	4507	-0-	-561	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

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-
02	5236	X	4650	-0-	-586	-0-	4646	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

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-
02	5460	X	5135	-0-	-325	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

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-
02	8512	X	8226	-0-	-286	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

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-
02	9604	X	9209	-0-	-395	-0-	9209	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
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-
02	3640	X	1993	-0-	-1647	-0-	133	1	1860	2	N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

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-
02	4704	X	3189	-0-	-1515	-0-	213	1	2976	2	N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

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-
*02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	122	1	8506	2	N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

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-
02	4424	X	4008	-0-	-416	-0-	4008	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

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-
02	8456	X	8218	-0-	-238	-0-	8218	2			N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

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-
02	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	6604	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

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-
02	3024	X	2471	-0-	-553	-0-	16	1	2455	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
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-
02	2548	X	2458	-0-	-90	-0-	2458	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
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-
02	6552	X	6548	-0-	-4	-0-	6548	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
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-
02	3416	X	3075	-0-	-341	-0-	3075	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
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
*02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2858	2	11	9	Y	10	8	1			3

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
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-
02	5516	X	4431	-0-	-1085	-0-	77	1	4354	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
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
02	1876	X	1683	-0-	-193	-0-	1677	2	6	9	Y	5	5	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
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
02	2912	X	2737	-0-	-175	-0-	2718	2	19	9	Y	17	48	1			12

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
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
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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
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-
*02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	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
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-
*02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	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
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
02	9716	X	6018	-0-	-3698	-0-	5997	2	21	9	Y	19	18	1			5

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
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-
02	3808	X	3701	-0-	-107	-0-	3701	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
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-
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	129	1	3018	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
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-
02	5712	X	5326	-0-	-386	-0-	66	1	5260	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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
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-
02	6384	X	3785	-0-	-2599	-0-	161	1	3624	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
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-
02	5236	X	4882	-0-	-354	-0-	4882	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
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-
02	8120	X	7782	-0-	-338	-0-	7782	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
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
02	4312	X	4093	-0-	-219	-0-	4093	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
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-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	371	1	775	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
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-
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	1698	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2660	X	2109	-0-	-551	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 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
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-
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 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
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-
*02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	104	1	3272	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 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
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
02	3696	X	3465	-0-	-231	-0-	3465	2			Y	-0-					18

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5404	X	4291	-0-	-1113	-0-	70	1	4221	2	N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 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
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-
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	117	1	3101	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
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-
02	2884	X	2197	-0-	-687	-0-	2197	2			N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

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-
02	3780	X	3547	-0-	-233	-0-	3547	2			N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

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-
02	7784	X	5929	-0-	-1855	-0-	5929	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

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-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	2968	X	2910	-0-	-58	-0-	2910	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

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-
*02	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	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
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-
*02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	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
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-
02	4480	X	4432	-0-	-48	-0-	6	1	4426	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
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-
*02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	242	1	1981	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	7756	X	7407	-0-	-349	-0-	7407	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
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-
*02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	57	1	2255	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
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
02	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	5997	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

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-
*02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

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-
02	3220	X	2373	-0-	-847	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

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-
02	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

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-
02	4368	X	3863	-0-	-505	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

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-
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	2719	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*02	4133	X	2489	-0-	-1644	-0-	2481	2	8	9	Y	7	6	1			2

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
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-
02	3304	X	2897	-0-	-407	-0-	2897	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
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-
*02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	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
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-
02	T. A.		525	-0-	525	525	524	2	1	9	Y	1	1	1			-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
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
*02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5919	2	58	9	Y	53	60	1			11

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
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-
02	3136	X	3119	-0-	-17	-0-	3119	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
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
*02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	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
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-
*02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	388	1	751	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
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-
02	3388	X	838	-0-	-2550	-0-	293	1	545	2	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
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-
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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
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-
02	3024	X	2580	-0-	-444	-0-	2580	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
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-
02	2016	X	1757	-0-	-259	-0-	522	1	1235	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
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-
02	3500	X	3320	-0-	-180	-0-	3320	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
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
02	4312	X	3578	-0-	-734	-0-	66	1	3512	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
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-
02	3976	X	3208	-0-	-768	-0-	186	1	3022	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
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-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	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
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-
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	3177	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	2996	X	2958	-0-	-38	-0-	85	1	2873	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
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-
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	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
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-
02	5656	X	5557	-0-	-99	-0-	5557	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	4732	X	4144	-0-	-588	-0-	4144	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
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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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
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-
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1879	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
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-
*02	2800	N	2837	-0-	37	37	116	1	2721	2	N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

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-
02	5936	X	5476	-0-	-460	-0-	70	1	5406	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

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
02	2436	N	1754	-0-	-682	-0-	149	1	1605	2	Y	-0-			38

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

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
02	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	118	1	2067	2	Y	-0-			63

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

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-
02	3892	X	1137	-0-	-2755	-0-	1137	2			N	-0-			-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

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-
02	5628	X	5458	-0-	-170	-0-	5458	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

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-
02	2716	X	1736	-0-	-980	-0-	1736	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 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
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
02	2716	X	2602	-0-	-114	-0-	2602	2			Y	-0-					77

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

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-
02	3360	X	2446	-0-	-914	-0-	144	1	2302	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

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-
02	3668	X	3607	-0-	-61	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

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-
02	2856	X	1152	-0-	-1704	-0-	456	1	696	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

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
02	2968	X	2903	-0-	-65	-0-	2882	2	21	9	Y	19	58	1			13

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

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-
02	2436	X	2087	-0-	-349	-0-	29	1	2058	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

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-
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	257	1	1122	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 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
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-
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 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
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-
02	4676	X	3957	-0-	-719	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 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
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-
02	2296	X	569	-0-	-1727	-0-	45	1	524	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 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
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-
*02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	177	1	1651	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 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
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
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	2	N	-0-					67

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	1316	X	411	-0-	-905	-0-	153	1	258	2	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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
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-
02	1708	N	1369	-0-	-339	-0-	1369	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
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-
*02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3300	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
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-
02	8204	X	5467	-0-	-2737	-0-	5467	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
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-
*02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3164	X	2854	-0-	-310	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	5516	X	5331	-0-	-185	-0-	5331	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
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-
02	5292	X	5211	-0-	-81	-0-	5211	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
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-
02	5376	X	3893	-0-	-1483	-0-	205	1	3688	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
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-
02	5040	X	4554	-0-	-486	-0-	4554	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
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-
02	2828	X	2000	-0-	-828	-0-	47	1	1953	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
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-
*02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	132	1	5572	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	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 #: 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
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
02	4116	X	3881	-0-	-235	-0-	3881	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
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-
02	2408	X	2234	-0-	-174	-0-	2234	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
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
02	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	248	1	2973	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		290	-0-	290	290	8	1	282	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 #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

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
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-
02	3696	X	3584	-0-	-112	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

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
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	1	4	N	-0-					-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5483	-0-	-1013	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

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
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-
02	2996	X	2687	-0-	-309	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

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
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-
02	4284	X	3421	-0-	-863	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

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
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
02	3696	X	3526	-0-	-170	-0-	121	1	3405	2	N	-0-					103

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

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-
02	5768	X	5688	-0-	-80	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

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-
02	7952	X	7847	-0-	-105	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

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-
02	1036	N	211	-0-	-825	-0-	211	1			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

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-
02	2464	X	1056	-0-	-1408	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

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
*02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					6

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
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-
02	7588	X	6837	-0-	-751	-0-	6837	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
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-
*02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
02	4452	X	4385	-0-	-67	-0-	4371	2	14	9	Y	13	12	1			4

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
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-
*02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	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
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-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5628	X	5585	-0-	-43	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 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
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-
02	5572	X	5329	-0-	-243	-0-	238	1	5091	2	N	-0-			-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4032	X	3410	-0-	-622	-0-	14	1	3396	2	N	-0-			-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 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
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-
02	4872	X	4568	-0-	-304	-0-	4568	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 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
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-
02	4788	X	3970	-0-	-818	-0-	3970	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 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
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-
02	3108	X	1779	-0-	-1329	-0-	147	1	1632	2	N	-0-			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
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-
02	4088	X	3619	-0-	-469	-0-	74	1	3545	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
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-
02	4564	X	2880	-0-	-1684	-0-	2880	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	2212	X	851	-0-	-1361	-0-	169	1	682	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
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-
02	3416	X	3115	-0-	-301	-0-	3115	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
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-
02	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	133	1	3853	2	N	-0-					-0-

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
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
02	2800	X	2659	-0-	-141	-0-	2659	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	2716	X	2324	-0-	-392	-0-	2324	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
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-
*02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	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
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
02	2716	X	2609	-0-	-107	-0-	2609	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
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
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	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
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-
02	2688	X	2087	-0-	-601	-0-	133	1	1954	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
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-
02	2884	X	2755	-0-	-129	-0-	85	1	2670	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5936	X	4950	-0-	-986	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	13020	X	11757	-0-	-1263	-0-	11754	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

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-
02	2576	X	2568	-0-	-8	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

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-
02	3836	X	2692	-0-	-1144	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

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-
02	5852	X	4990	-0-	-862	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

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-
02	3304	X	2859	-0-	-445	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

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
02	2436	N	1773	-0-	-663	-0-	1773	2			N	-0-					109

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

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-
02	3304	X	1095	-0-	-2209	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	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
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-
02	7980	X	5545	-0-	-2435	-0-	5545	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
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-
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5544	X	4670	-0-	-874	-0-	4670	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
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-
02	5488	X	4916	-0-	-572	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2408	X	884	-0-	-1524	-0-	457	1	427	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 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
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-
02	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	147	1	1584	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 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
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-
02	2772	X	2433	-0-	-339	-0-	198	1	2235	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 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
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-
02	7084	X	5798	-0-	-1286	-0-	118	1	5680	2	N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-			27

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 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
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-
*02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 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
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-
02	4116	X	3212	-0-	-904	-0-	3212	2			N	-0-			-0-

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
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
02	5656	X	5425	-0-	-231	-0-	5425	2			Y	-0-			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	342	1	3388	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
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-
02	4536	X	1116	-0-	-3420	-0-	28	1	1088	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
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-
02	2548	X	2176	-0-	-372	-0-	2176	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
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									
02	4452	X	1653	-0-	-2799	-0-	62	1	1591	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4760	X	4114	-0-	-646	-0-	103	1	4010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	133	1	4117	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

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-
02	2464	X	1936	-0-	-528	-0-	1936	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	6328	X	5096	-0-	-1232	-0-	5096	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

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-
02	2716	X	765	-0-	-1951	-0-	765	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	2296	X	1787	-0-	-509	-0-	30	1	1757	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

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-
02	3696	X	3375	-0-	-321	-0-	65	1	3310	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

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-
*02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

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-
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

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-
02	2996	X	2387	-0-	-609	-0-	2387	2			Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

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-
*02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

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-
02	1036	X	18	-0-	-1018	-0-	18	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	3192	X	3062	-0-	-130	-0-	3062	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
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-
*02	3782	X	2222	-0-	-1560	-0-	141	1	2081	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	5768	X	5098	-0-	-670	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3080	X	2556	-0-	-524	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	142	1	1592	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
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-
*02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	457	1	5412	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
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-
02	1568	N	1446	-0-	-122	-0-	1446	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
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-
02	2688	X	2589	-0-	-99	-0-	111	1	2478	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	226 1	1 9	4242	2	N	1	1	8			-0-
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	229 1	1 9	2488	2	N	1	1	8			-0-
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 3	1 9	6389	2	N	3	3	8			-0-
02	4592	X	4320	-0-	-272	-0-	220 4	1 9	4096	2	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	87	1	3267	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
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-
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	87	1	2187	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
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-
02	4704	X	4327	-0-	-377	-0-	4327	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	156	1	3920	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5348	X	5037	-0-	-311	-0-	5037	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
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-
02	2744	X	2036	-0-	-708	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1295	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

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
02	6272	X	5212	-0-	-1060	-0-	5195	2	17	9	Y	15	14	1			4

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

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-
02	3864	X	436	-0-	-3428	-0-	11	1	425	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

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-
02	3668	X	2992	-0-	-676	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

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-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 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
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-
02	5824	X	5639	-0-	-185	-0-	34	1	5605	2	N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 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
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-
*02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 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
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-
*02	32342	X	9349	-0-	-22993	-0-	820	1	8529	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3640	X	3090	-0-	-550	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5012	X	4487	-0-	-525	-0-	141	1	4345	2	N	1	15	1			148
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	488	1	3339	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

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-
*02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

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-
*02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	141	1	7204	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

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-
02	4928	X	3229	-0-	-1699	-0-	54	1	3175	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

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-
02	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	45	1	4087	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

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-
02	4956	X	4625	-0-	-331	-0-	4625	2			N	-0-			-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

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
02	2184	X	900	-0-	-1284	-0-	172	1	728	3	N	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 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
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-
*02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	364	1	2779	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 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
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-
02	5180	X	4366	-0-	-814	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 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
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-
*02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	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
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-
*02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

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-
02	3248	X	2854	-0-	-394	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

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-
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6636	X	854	-0-	-5782	-0-	209	1	645	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

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-
02	8652	X	8333	-0-	-319	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

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-
02	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	3342	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 #: 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
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-
02	7420	X	6770	-0-	-650	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

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									
02	3556	X	2236	-0-	-1320	-0-	131	1	2102	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

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-
*02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	378	1	1661	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

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-
02	11956	X	11052	-0-	-904	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

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-
02	5068	X	2843	-0-	-2225	-0-	62	1	2781	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

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-
02	3220	X	143	-0-	-3077	-0-	143	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 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
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									
*02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	252	1	1524	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

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-
02	5516	X	4039	-0-	-1477	-0-	76	1	3963	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

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-
02	3220	X	903	-0-	-2317	-0-	234	1	669	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

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-
*02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

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-
02	4956	X	3672	-0-	-1284	-0-	170	1	3502	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

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-
02	4340	X	1756	-0-	-2584	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	6944	X	6545	-0-	-399	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6207	-0-	-65	-0-	6207	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
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-
02	4452	X	3864	-0-	-588	-0-	3864	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
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
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	3	6	1			3

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
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-
02	784	X	23	-0-	-761	-0-	23	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
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-
02	2352	X	1646	-0-	-706	-0-	160	1	1486	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3248	X	2778	-0-	-470	-0-	125	1	2653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 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
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
02	3584	X	3391	-0-	-193	-0-	39	1	3327	2	Y	23	65	1			16
							25	9									

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 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
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
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	344	1	1644	2	N	4	4	8			15
							4	9									

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 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
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-
*02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 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
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-
02	3584	X	3168	-0-	-416	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 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
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-
02	3416	X	3236	-0-	-180	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	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
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
02	7868	X	5913	-0-	-1955	-0-	125	1	5779	2	Y	8	8	8			38
							9	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	355	1	1576	2	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
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-
02	5768	X	4948	-0-	-820	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6580	X	5368	-0-	-1212	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	8064	X	7677	-0-	-387	-0-	7677	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
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-
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	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
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-
02	2996	X	2413	-0-	-583	-0-	100	1	2313	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
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-
02	5012	X	4663	-0-	-349	-0-	4663	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
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-
02	5880	X	4670	-0-	-1210	-0-	37	1	4633	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
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-
*02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	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
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									
02	2688	X	2564	-0-	-124	-0-	127	1	2437	2	Y	-0-					7

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
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-
02	3220	X	1969	-0-	-1251	-0-	131	1	1838	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
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-
02	4116	X	3897	-0-	-219	-0-	3897	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
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-
02	4256	X	1557	-0-	-2699	-0-	1557	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
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-
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	196	1	2923	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
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-
*02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	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
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									
02	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	112	1	3278	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

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-
02	3584	X	109	-0-	-3475	-0-	38	1	71	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

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
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	318	1	3	9	Y	3	10	1			2

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

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
*02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	103	1	2431	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

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-
02	6356	X	5727	-0-	-629	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

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-
02	6468	X	5736	-0-	-732	-0-	3	1	5733	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
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-
02	3920	X	3274	-0-	-646	-0-	3274	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
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-
*02	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	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
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-
02	3920	X	3844	-0-	-76	-0-	3844	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
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									
02	2436	N	2007	-0-	-429	-0-	42	1	1965	2	N	-0-					105

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
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									
02	6832	X	4645	-0-	-2187	-0-	84	1	4561	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	157	1	1502	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
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-
02	3640	X	2453	-0-	-1187	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

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-
02	9212	X	8735	-0-	-477	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3892	X	2295	-0-	-1597	-0-	130	1	2165	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

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-
*02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

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-
02	4928	X	3353	-0-	-1575	-0-	234	1	3119	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

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-
02	6608	X	4700	-0-	-1908	-0-	4700	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
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-
*02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5572	X	4072	-0-	-1500	-0-	117	1	3955	2	N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 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
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-
*02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 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
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-
02	3192	X	2703	-0-	-489	-0-	75	1	2628	2	N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 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
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-
02	6608	X	6111	-0-	-497	-0-	6111	2			N	-0-			-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8120	X	7707	-0-	-413	-0-	7707	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
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-
02	4564	X	3876	-0-	-688	-0-	3876	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
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-
02	4088	X	1976	-0-	-2112	-0-	1976	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
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									
*02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	178	1	4752	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3080	X	1058	-0-	-2022	-0-	198	1	860	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
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-
02	4508	X	3271	-0-	-1237	-0-	375	1	2896	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
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-
*02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	195	1	6355	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
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-
02	3528	X	3073	-0-	-455	-0-	3073	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
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-
02	4004	X	3053	-0-	-951	-0-	161	1	2892	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
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-
02	4844	X	4156	-0-	-688	-0-	4156	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
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-
02	6440	X	5694	-0-	-746	-0-	5694	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5768	X	4827	-0-	-941	-0-	4827	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
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-
02	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	5190	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
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-
02	3556	X	3201	-0-	-355	-0-	3201	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
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-
*02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	176	1	6876	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
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-
02	7336	X	5440	-0-	-1896	-0-	5440	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
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-
*02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	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
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-
02	4760	X	4329	-0-	-431	-0-	4329	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
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-
*02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	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
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-
02	5320	X	4043	-0-	-1277	-0-	101	1	3942	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
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-
02	8512	X	7721	-0-	-791	-0-	7721	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
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-
*02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	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
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-
02	5572	X	5316	-0-	-256	-0-	5316	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
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-
02	3472	X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4740	X	3460	-0-	-1280	-0-	91 32	1 9	3337	2	Y	29	75	1			6
10	4898	X	4084	-0-	-814	-0-	125	1	3959	2	Y	-0-					6
11	3600	X	2622	-0-	-978	-0-	161 50	1 9	2411	2	Y	45	45	1			6
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
02	3696	X	311	-0-	-3385	-0-	148	1	163	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
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
02	8484	X	7532	-0-	-952	-0-	7532	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
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
02	3752	X	3296	-0-	-456	-0-	3296	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
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									
*02	2800	N	1098	-0-	-1702	467	292	1	800	2	N	5	5	8			-0-
							6	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
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-
*02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4284	X	3826	-0-	-458	-0-	3826	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
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-
02	4312	X	611	-0-	-3701	-0-	190	1	421	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 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
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-
02	4648	X	4012	-0-	-636	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 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
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-
02	4564	X	4476	-0-	-88	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10556	X	10116	-0-	-440	-0-	10116	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 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
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-
02	10136	X	8276	-0-	-1860	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 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
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-
*02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8956	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
02	1820	X	1038	-0-	-782	-0-	1038	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
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-
02	5656	X	5285	-0-	-371	-0-	5285	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
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-
*02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	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
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-
02	8148	X	7329	-0-	-819	-0-	7329	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
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-
*02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	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
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-
02	5684	X	5207	-0-	-477	-0-	5207	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
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-
*02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	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
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-
*02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	84	1	5433	2	N	-0-			-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	6160	X	5071	-0-	-1089	-0-	38	1	5033	2	N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

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-
02	5796	X	5442	-0-	-354	-0-	5442	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

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-
02	2184	X	1869	-0-	-315	-0-	202	1	1667	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

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-
02	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

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-
*02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	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
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									
*02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	188	1	1730	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

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									
02	644	N	247	-0-	-397	-0-	246	1	1	9	N	1	1	8			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

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-
02	4956	X	4742	-0-	-214	-0-	81	1	4661	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

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-
02	2492	X	2475	-0-	-17	-0-	193	1	2282	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
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-
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	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
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
02	1960	N	867	-0-	-1093	-0-	864	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
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
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	4000	2	13	9	Y	12	11	1			3

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
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-
*02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	221	1	4781	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
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									
02	3276	X	3136	-0-	-140	-0-	64	1	3027	2	Y	41					188
							45	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
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
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1132	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
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-
02	3052	X	3010	-0-	-42	-0-	3010	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
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-
02	6804	X	5336	-0-	-1468	-0-	5336	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
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-
*02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	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
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9	1199	2	N	2	2	8			-0-
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-
*02	2800	N	2989	-0-	189	189	273	1	2716	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
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-
02	5936	X	4893	-0-	-1043	-0-	39	1	4854	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
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-
02	4732	X	2208	-0-	-2524	-0-	83	1	2125	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
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-
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	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
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-
02	5936	X	3064	-0-	-2872	-0-	3058	2	6	9	N	5	5	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
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-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	56	1	2223	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
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-
02	6272	X	5855	-0-	-417	-0-	5855	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
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-
02	3808	X	2601	-0-	-1207	-0-	162	1	2439	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
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-
*02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	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
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-
02	5796	X	4527	-0-	-1269	-0-	4527	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
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-
*02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

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-
*02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

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-
02	5544	X	4402	-0-	-1142	-0-	4	1	4398	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

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-
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-			-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

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-
02	4648	X	4414	-0-	-234	-0-	4414	2			N	-0-			-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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
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									
02	4172	X	2040	-0-	-2132	-0-	53	1	1987	2	N	-0-					158

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
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-
02	4004	X	3477	-0-	-527	-0-	3477	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
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-
02	3304	X	2227	-0-	-1077	-0-	2227	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2632	X	1853	-0-	-779	-0-	224	1	1629	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
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-
02	3892	X	111	-0-	-3781	-0-	111	1			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
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-
02	1680	N	210	-0-	-1470	-0-	210	1			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
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
02	1456	X	553	-0-	-903	-0-	254	1	299	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
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
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	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
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-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	1			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
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-
02	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	3962	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
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-
02	3332	X	2523	-0-	-809	-0-	79	1	2444	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
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-
*02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	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
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-
02	6132	X	5535	-0-	-597	-0-	5535	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
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-
02	4732	X	3684	-0-	-1048	-0-	140	1	3544	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
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-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	760	1	1137	2	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	30424	X	10167	-0-	-20257	-0-	10167	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
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-
*02	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	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
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-
02	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
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
02	3052	X	2880	-0-	-172	-0-	2880	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
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-
02	2688	X	2557	-0-	-131	-0-	2557	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
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-
02	7644	X	7183	-0-	-461	-0-	7183	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
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-
*02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	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
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-
02	7504	X	7150	-0-	-354	-0-	7150	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
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-
02	6412	X	4307	-0-	-2105	-0-	248	1	4059	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
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-
02	6076	X	5661	-0-	-415	-0-	104	1	5557	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	11	1	7469	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1792	N	1732	-0-	-60	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	2240	X	2040	-0-	-200	-0-	212	1	1824	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 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
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-
02	3668	X	3400	-0-	-268	-0-	155	1	3245	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 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
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-
02	7084	X	6035	-0-	-1049	-0-	6035	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
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-
*02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

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-
02	2968	X	2519	-0-	-449	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

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
02	3668	X	2739	-0-	-929	-0-	2739	2			N	-0-					33

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

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-
02	2996	X	1899	-0-	-1097	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

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
02	5796	X	5700	-0-	-96	-0-	5700	2			N	-0-					35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

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-
02	6636	X	6210	-0-	-426	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

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-
02	3724	X	2559	-0-	-1165	-0-	186	1	2373	2	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
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-
02	6244	X	3100	-0-	-3144	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	2255	-0-	2255	5663	2253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

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
*02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4077	2	13	9	Y	12	11	1			3

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

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-
02	15792	X	12301	-0-	-3491	-0-	257	1	12044	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

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
02	3220	X	3198	-0-	-22	-0-	3198	2			Y	-0-					22

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	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
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-
02	13048	X	10595	-0-	-2453	-0-	162	1	10433	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

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-
02	3332	X	2492	-0-	-840	-0-	175	1	2317	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

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-
02	6888	X	6771	-0-	-117	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

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-
*02	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

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
*02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2174	2	7	9	Y	6	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

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
*02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6168	2	22	9	Y	20	19	1			5

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

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
02	5348	X	5078	-0-	-270	-0-	5078	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
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-
02	6608	X	5872	-0-	-736	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

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-
02	2716	X	2610	-0-	-106	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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-
02	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

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
02	6944	X	6135	-0-	-809	-0-	6113	2	22	9	Y	20	18	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	4676	X	1762	-0-	-2914	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

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-
*02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	38	1	10689	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
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-
02	2688	X	1970	-0-	-718	-0-	133	1	1837	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6048	X	4744	-0-	-1304	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

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-
02	5824	X	4369	-0-	-1455	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	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

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-
02	5852	X	5509	-0-	-343	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

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-
02	15540	X	13447	-0-	-2093	-0-	13444	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
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-
02	4228	X	3792	-0-	-436	-0-	3792	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
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-
*02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	144	1	4854	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
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-
02	3528	X	2882	-0-	-646	-0-	23	1	2859	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
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-
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	335	1	2160	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
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-
02	4676	X	3035	-0-	-1641	-0-	234	1	2801	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
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-
02	5852	X	4036	-0-	-1816	-0-	4036	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
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-
02	3752	X	3588	-0-	-164	-0-	88	1	3500	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	6748	X	2859	-0-	-3889	-0-	181	1	2678	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

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-
02	2576	X	2551	-0-	-25	-0-	293	1	2258	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

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-
02	6300	X	5703	-0-	-597	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

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
02	3948	X	3767	-0-	-181	-0-	3745	2	22	9	Y	20	14	1			16

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

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-
02	3416	X	2186	-0-	-1230	-0-	13	1	2173	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

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-
02	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	5865	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
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
02	2324	X	457	-0-	-1867	-0-	199	1	258	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
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-
*02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	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
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-
*02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	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
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
02	3332	X	2092	-0-	-1240	-0-	580	1	1512	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
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-
*02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	59	1	4435	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
02	5320	X	5100	-0-	-220	-0-	5100	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 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
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-
02	4088	X	3198	-0-	-890	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	350	1	1360	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
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
*02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2	4	9	Y	4	4	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
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-
02	2716	X	2195	-0-	-521	-0-	2195	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
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-
02	4172	X	3708	-0-	-464	-0-	32	1	3676	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
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-
*02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	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
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-
02	6216	X	5761	-0-	-455	-0-	5761	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
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									
*02	6204	X	3670	-0-	-2534	-0-	254	1	3412	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

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-
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

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
02	2380	X	1362	-0-	-1018	-0-	1359	2	3	9	Y	3	3	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

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-
*02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	190	1	2388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

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-
*02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

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-
02	1456	N	451	-0-	-1005	-0-	451	2			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
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
*02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	237	1	3383	2	Y	8	8	8			63
							9	9									

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
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
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2972	2	10	9	Y	9	7	1			3

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
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-
02	4844	X	3637	-0-	-1207	-0-	407	1	3230	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
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
02	1764	X	1542	-0-	-222	-0-	1529	2	13	9	Y	12	7	1			9

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
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-
02	5796	X	3584	-0-	-2212	-0-	213	1	3371	2	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
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-
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	286	2			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
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-
02	9828	X	9278	-0-	-550	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 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
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-
02	6020	X	5505	-0-	-515	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 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
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
02	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	72	1	3581	2	Y	-0-					28

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 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
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-
02	2184	N	1819	-0-	-365	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 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
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-
02	6468	X	5903	-0-	-565	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 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
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-
02	1820	N	1671	-0-	-149	-0-	145	1	1526	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4592	X	4290	-0-	-302	-0-	4290	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
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-
*02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	307	1	6491	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
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-
02	3108	X	2437	-0-	-671	-0-	35	1	2402	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
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
02	4172	X	3339	-0-	-833	-0-	122	1	3217	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
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-
02	4760	X	4394	-0-	-366	-0-	4394	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
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
02	3752	X	3505	-0-	-247	-0-	3505	2			Y	-0-					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
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
02	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
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-
02	4648	X	3112	-0-	-1536	-0-	305	1	2807	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
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
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	196	1	395	2	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
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-
*02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	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
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-
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	9	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
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-
02	3948	X	3759	-0-	-189	-0-	3759	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
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-
02	504	N	377	-0-	-127	-0-	377	1			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
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-
02	5516	X	4655	-0-	-861	-0-	4655	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
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-
02	12096	X	10249	-0-	-1847	-0-	10249	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
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-
02	4620	X	2134	-0-	-2486	-0-	147	1	1987	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
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-
02	6356	X	6183	-0-	-173	-0-	6183	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
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-
02	3304	X	2883	-0-	-421	-0-	2883	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
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-
02	4984	X	2837	-0-	-2147	-0-	102	1	2735	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
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
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	45	1	2139	2	Y	10					102
							11	9									

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
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
02	3108	X	2970	-0-	-138	-0-	62	1	2895	2	Y	12			121
							13	9							

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	16	1	1291	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 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
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-
*02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 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
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-
02	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	4513	2			N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 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
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-
02	3808	X	3544	-0-	-264	-0-	84	1	3460	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3780	X	3266	-0-	-514	-0-	244	1	3022	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
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-
02	2800	X	1961	-0-	-839	-0-	39	1	1922	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 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
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-
02	8008	X	7015	-0-	-993	-0-	7015	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 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
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-
02	8540	X	8381	-0-	-159	-0-	8381	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 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
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-
*02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 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
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-
02	3276	X	3268	-0-	-8	-0-	3268	2			N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 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
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-
*02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 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
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-
*02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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
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-
02	4872	X	3089	-0-	-1783	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	84	1	2305	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3752	X	3664	-0-	-88	-0-	3664	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
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-
02	7392	X	7136	-0-	-256	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

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-
02	4676	X	4539	-0-	-137	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

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-
*02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	8008	X	7857	-0-	-151	-0-	7829	2	28	9	Y	25	23	1			7

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	396	X	249	-0-	-147	-0-	249	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
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-
02	4732	X	4206	-0-	-526	-0-	4206	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

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-
02	5152	X	4417	-0-	-735	-0-	4417	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

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-
02	4536	X	4209	-0-	-327	-0-	4209	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

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-
*02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

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-
02	6552	X	5530	-0-	-1022	-0-	5530	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

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-
02	3136	X	2928	-0-	-208	-0-	266	1	2662	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

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
02	6076	X	5231	-0-	-845	-0-	5231	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
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									
02	2800	X	230	-0-	-2570	-0-	227	1	3	9	N	3	3	8			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 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
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-
02	4060	X	3787	-0-	-273	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2660	X	1586	-0-	-1074	-0-	215	1	1370	2	N	1	1	8			100
							1	9									

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
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-
02	5404	X	5120	-0-	-284	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 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
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-
*02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	81	1	3710	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 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
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-
*02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 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
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-
*02	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	480	1	11708	2	N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 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
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-
02	14B2 EXT		13211	-0-	13211	61019	335	1	12876	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 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
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-
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	76	1	1799	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 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
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-
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	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
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-
02	6832	X	6575	-0-	-257	-0-	6575	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
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-
02	4228	X	3211	-0-	-1017	-0-	3211	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
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-
02	5124	X	4452	-0-	-672	-0-	4452	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5796	X	5215	-0-	-581	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 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
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-
02	6356	X	5234	-0-	-1122	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 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
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-
02	4984	X	4191	-0-	-793	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 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
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-
02	7812	X	4788	-0-	-3024	-0-	267	1	4521	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 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
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-
*02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 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
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-
02	3920	X	3765	-0-	-155	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 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
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-
02	7308	X	6992	-0-	-316	-0-	6992	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
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-
02	4116	X	3977	-0-	-139	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

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-
02	7700	X	6090	-0-	-1610	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

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-
02	5348	X	3930	-0-	-1418	-0-	36	1	3894	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

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-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

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
02	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

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-
02	12236	X	12053	-0-	-183	-0-	12053	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

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-
02	3724	X	2799	-0-	-925	-0-	2799	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
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-
02	4228	X	3831	-0-	-397	-0-	3831	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
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-
02	6972	X	4736	-0-	-2236	-0-	4736	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
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
02	7056	X	4545	-0-	-2511	-0-	4545	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
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-
02	1792	X	1727	-0-	-65	-0-	242	1	1485	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
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-
02	4312	X	4077	-0-	-235	-0-	4077	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
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-
*02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	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
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-
02	6776	X	6669	-0-	-107	-0-	6669	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
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
*02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1783	3	12	9	Y	11	7	1			9

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
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-
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	216	1	2115	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
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-
02	4816	X	4316	-0-	-500	-0-	4316	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
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
*02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2718	2	17	9	Y	15	10	1			12

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
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-
02	1736	X	1238	-0-	-498	-0-	285	1	953	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
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-
02	2800	X	2532	-0-	-268	-0-	2532	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
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-
*02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	45	1	6654	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	3836	X	3327	-0-	-509	-0-	3327	2			Y	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5488	X	4160	-0-	-1328	-0-	4160	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
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									
02	6160	X	5173	-0-	-987	-0-	277	1	4896	2	N	-0-					-0-

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
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
02	3696	X	3113	-0-	-583	-0-	3093	2	20	9	Y	18	15	1			14

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
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-
*02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

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-
02	6020	X	5823	-0-	-197	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

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
02	9212	X	8539	-0-	-673	-0-	8539	2			N	-0-					17

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	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
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-
02	3808	X	2973	-0-	-835	-0-	226	1	2747	2	N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 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
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-
02	5488	X	5444	-0-	-44	-0-	5444	2			N	-0-			-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 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
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
02	7056	X	6922	-0-	-134	-0-	6922	2			N	-0-			44

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 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
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-
02	3892	X	2638	-0-	-1254	-0-	87	1	2551	2	N	-0-			-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 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
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-
02	2660	X	1071	-0-	-1589	-0-	189	1	882	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 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
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-
02	5488	X	3667	-0-	-1821	-0-	284	1	3383	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3836	X	2185	-0-	-1651	-0-	2185	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
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-
02	3528	X	3007	-0-	-521	-0-	3007	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
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-
02	3976	X	3891	-0-	-85	-0-	3891	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
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-
02	4284	X	4113	-0-	-171	-0-	4111	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
02	12600	X	11444	-0-	-1156	-0-	11444	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
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-
02	7756	X	7484	-0-	-272	-0-	7484	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
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-
*02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	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
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									
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	314	1	593	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

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-
02	1848	N	1842	-0-	-6	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5544	X	5204	-0-	-340	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

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-
02	4340	X	1952	-0-	-2388	-0-	96	1	1856	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

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-
02	4032	X	3954	-0-	-78	-0-	3954	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
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-
*02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	65	1	4523	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
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-
02	5124	X	4553	-0-	-571	-0-	4553	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
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-
*02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	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
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-
02	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
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
02	3920	X	3794	-0-	-126	-0-	3774	2	20	9	Y	18	18	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
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-
02	2940	X	1951	-0-	-989	-0-	1951	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
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
02	6412	X	6120	-0-	-292	-0-	6120	2			Y	-0-					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
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-
02	3892	X	3137	-0-	-755	-0-	3137	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
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-
02	10444	X	9634	-0-	-810	-0-	19	1	9615	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
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-
02	5040	X	4430	-0-	-610	-0-	29	1	4401	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
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-
02	9492	X	9056	-0-	-436	-0-	404	1	8652	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
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-
02	6860	X	6525	-0-	-335	-0-	6525	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
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-
02	9660	X	9471	-0-	-189	-0-	9471	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
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-
02	2884	X	2655	-0-	-229	-0-	34	1	2621	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
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-
02	6412	X	6089	-0-	-323	-0-	6089	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
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-
*02	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	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
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-
02	5544	X	5334	-0-	-210	-0-	5334	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
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-
02	3976	X	3450	-0-	-526	-0-	3450	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
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-
02	4788	X	4211	-0-	-577	-0-	4211	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
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-
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	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
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-
02	7756	X	7556	-0-	-200	-0-	7556	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	11844	X	10739	-0-	-1105	-0-	10739	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

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-
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	275	1	736	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

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-
02	5404	X	5116	-0-	-288	-0-	5116	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
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-
02	4844	X	4234	-0-	-610	-0-	4234	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
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-
02	4508	X	3410	-0-	-1098	-0-	786	1	2624	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
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-
02	700	N	481	-0-	-219	-0-	481	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
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-
02	7784	X	7108	-0-	-676	-0-	7108	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	5852	X	5762	-0-	-90	-0-	5762	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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-
02	6216	X	5059	-0-	-1157	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

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
02	2688	X	2428	-0-	-260	-0-	136	1	2292	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

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-
02	14560	X	13692	-0-	-868	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

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-
*02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

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-
02	3808	X	3496	-0-	-312	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

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-
02	8036	X	6666	-0-	-1370	-0-	6666	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
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-
02	8568	X	6610	-0-	-1958	-0-	6610	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

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-
02	7644	X	7495	-0-	-149	-0-	7495	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

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-
02	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

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-
*02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	250	1	3853	2	N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

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-
*02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

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-
*02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	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

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-
02	4788	X	4195	-0-	-593	-0-	156	1	4039	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
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-
02	3220	X	2961	-0-	-259	-0-	171	1	2790	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6244	X	3225	-0-	-3019	-0-	147	1	3078	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 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
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-
02	8008	X	6994	-0-	-1014	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9520	X	9141	-0-	-379	-0-	9141	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 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
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-
02	3808	X	2737	-0-	-1071	-0-	200	1	2537	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 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
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-
02	3248	X	3204	-0-	-44	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 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
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-
02	6580	X	3811	-0-	-2769	-0-	64	1	3747	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
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-
02	4620	X	4180	-0-	-440	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

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-
02	2968	X	2656	-0-	-312	-0-	419	1	2237	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	114	1	6237	2	N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

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-
*02	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	399	1	609	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

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-
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

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-
02	252	X	26	-0-	-226	-0-	26	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
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-
02	5656	X	5221	-0-	-435	-0-	5221	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
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-
*02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	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
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-
*02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	579	1	5596	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
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-
02	17052	X	16303	-0-	-749	-0-	16303	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
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-
02	8120	X	7698	-0-	-422	-0-	7698	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
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
02	4256	X	2352	-0-	-1904	-0-	26	1	2326	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4116	X	3891	-0-	-225	-0-	3891	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
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-
02	5992	X	4529	-0-	-1463	-0-	67	1	4462	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
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-
02	2996	X	2436	-0-	-560	-0-	2436	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
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-
02	3612	X	3368	-0-	-244	-0-	138	1	3230	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
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-
*02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	282	1	3429	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
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									
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	210	1	1505	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
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-
02	7308	X	7233	-0-	-75	-0-	7232	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

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-
02	3304	X	3056	-0-	-248	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

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-
*02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	175	1	3477	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

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-
02	3388	X	2939	-0-	-449	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

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-
02	1540	X	360	-0-	-1180	-0-	360	1			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

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-
*02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

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-
*02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	75	1	4883	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
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-
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	21	1	2444	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

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-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

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-
02	9156	X	6983	-0-	-2173	-0-	11	1	6972	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

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-
02	9660	X	5003	-0-	-4657	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

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-
*02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

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
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	149	1	784	2	N	-0-					75

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

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-
02	3304	X	3049	-0-	-255	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	5544	X	4541	-0-	-1003	-0-	149	1	4391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
*02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	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
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-
02	5936	X	5483	-0-	-453	-0-	5483	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
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-
*02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	30	1	4126	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
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-
02	5348	X	4955	-0-	-393	-0-	4955	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
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
02	3528	X	3273	-0-	-255	-0-	3273	2			Y	-0-					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
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-
02	7280	X	6796	-0-	-484	-0-	303	1	6493	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 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
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-
02	5600	X	3568	-0-	-2032	-0-	173	1	3395	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2856	X	996	-0-	-1860	-0-	350	1	642	2	Y	4	4	8			29
							4	9									

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 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
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-
02	13048	X	9296	-0-	-3752	-0-	53	1	9243	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 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
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-
02	5712	X	5215	-0-	-497	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3108	X	3081	-0-	-27	-0-	3081	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
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-
02	2828	X	2545	-0-	-283	-0-	2545	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
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-
02	10528	X	5973	-0-	-4555	-0-	5973	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
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-
02	4620	X	3027	-0-	-1593	-0-	211	1	2816	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
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
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	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
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-
02	3780	X	3182	-0-	-598	-0-	332	1	2850	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
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-
*02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	237	1	6277	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
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-
*02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	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
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-
02	4536	X	4223	-0-	-313	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	5096	X	4574	-0-	-522	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

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-
02	7616	X	7152	-0-	-464	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

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-
02	3052	X	2994	-0-	-58	-0-	7	1	2987	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

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-
02	5152	X	4819	-0-	-333	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

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-
*02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	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
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-
02	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

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-
02	7504	X	4695	-0-	-2809	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

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-
02	5768	X	4038	-0-	-1730	-0-	27	1	4011	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

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-
02	5012	X	88	-0-	-4924	-0-	88	1			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

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-
02	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	147	1	1296	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

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-
02	7672	X	4018	-0-	-3654	-0-	234	1	3781	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
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
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-
*02	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4032	X	2474	-0-	-1558	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 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
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									
02	4508	X	3862	-0-	-646	-0-	217	1	3642	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 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
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
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	178	1	5409	2	N	6	6	8			28
							7	9									

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	134	1	2153	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
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-
02	2044	N	1438	-0-	-606	-0-	1438	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
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-
*02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	235	1	8437	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
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-
02	7560	X	7345	-0-	-215	-0-	7345	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	3164	X	2991	-0-	-173	-0-	2991	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	10080	X	8175	-0-	-1905	-0-	8175	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	4340	X	2020	-0-	-2320	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

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-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

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-
*02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	291	1	3969	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

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-
*02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	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
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-
02	10948	X	3966	-0-	-6982	-0-	3966	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
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-
02	5432	X	5239	-0-	-193	-0-	89	1	5150	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
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-
02	3836	X	721	-0-	-3115	-0-	104	1	617	2	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
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-
02	5348	X	2466	-0-	-2882	-0-	394	1	2072	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
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-
*02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	130	1	5512	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
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-
02	2912	X	1655	-0-	-1257	-0-	21	1	1634	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
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-
02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	83	1	1840	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
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-
02	2184	X	980	-0-	-1204	-0-	273	1	707	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
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-
*02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	113	1	4178	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
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-
02	6888	X	3670	-0-	-3218	-0-	398	1	3272	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
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
*02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1921	2	11	9	Y	10	5	1			8

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
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-
02	8232	X	7947	-0-	-285	-0-	7947	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
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-
*02	3696	X	2296	-0-	-1400	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	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
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-
02	4312	X	3869	-0-	-443	-0-	999	1	2870	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
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-
02	6608	X	6035	-0-	-573	-0-	84	1	5951	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
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-
*02	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	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
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-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	777	1	2500	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
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-
02	11900	X	11709	-0-	-191	-0-	11709	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
09	7350	X	6718	-0-	-632	-0-	245 1	1 9	6472	2	N	1	1	8			-0-
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-
02	6776	X	4917	-0-	-1859	-0-	119	1	4798	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
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-
02	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	246	1	972	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
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-
02	2100	X	1533	-0-	-567	-0-	397	1	1136	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

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-
02	6328	X	6078	-0-	-250	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

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-
02	4200	X	2885	-0-	-1315	-0-	586	1	2299	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

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-
*02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

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-
02	6188	X	4798	-0-	-1390	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

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-
*02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	3500	X	3309	-0-	-191	-0-	3309	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
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-
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	39	1	2612	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
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-
02	3892	X	2859	-0-	-1033	-0-	4	1	2855	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
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-
*02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	447	1	4483	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
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-
02	4788	X	4717	-0-	-71	-0-	4717	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
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-
02	8624	X	7826	-0-	-798	-0-	7826	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
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-
02	5040	X	4568	-0-	-472	-0-	4568	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
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-
02	8960	X	8128	-0-	-832	-0-	8128	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

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-
*02	2594	N	219	-0-	-2375	-0-	219	1			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

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-
02	5964	X	4868	-0-	-1096	-0-	4868	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

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-
02	3640	X	3139	-0-	-501	-0-	136	1	3003	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

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-
*02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	75	1	5684	2	N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

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-
02	3080	X	1824	-0-	-1256	-0-	127	1	1697	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

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-
02	6272	X	5940	-0-	-332	-0-	5940	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
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									
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	177	1	2333	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
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									
*02	2800	N	3428	-0-	628	1722	367	1	3057	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
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
02	2352	X	959	-0-	-1393	-0-	290	1	663	2	N	5	5	8			3
							6	9									

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
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-
02	4844	X	3369	-0-	-1475	-0-	76	1	3293	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
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-
02	4536	X	4154	-0-	-382	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	11452	X	11070	-0-	-382	-0-	11070	2			N	-0-					-0-

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
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									
*02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	142	1	5891	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 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
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-
02	3416	X	3277	-0-	-139	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 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
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-
02	5516	X	4771	-0-	-745	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 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
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-
02	6804	X	6512	-0-	-292	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 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
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-
02	3752	X	2681	-0-	-1071	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 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
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-
02	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6832	X	5224	-0-	-1608	-0-	5224	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
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-
02	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	2764	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
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-
02	9380	X	9281	-0-	-99	-0-	9281	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
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-
*02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4480	X	3033	-0-	-1447	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	3976	X	3514	-0-	-462	-0-	138	1	3376	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	6832	X	5724	-0-	-1108	-0-	5724	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
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-
02	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	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
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-
02	8428	X	7984	-0-	-444	-0-	7984	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
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-
02	7672	X	7323	-0-	-349	-0-	7323	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
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
02	3920	X	3418	-0-	-502	-0-	114	1	3304	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
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-
02	9660	X	9236	-0-	-424	-0-	9236	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
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-
02	3724	X	3082	-0-	-642	-0-	3082	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
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-
02	5292	X	4452	-0-	-840	-0-	4452	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
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-
*02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	96	1	5484	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
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-
02	7448	X	3653	-0-	-3795	-0-	83	1	3569	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
02	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	61	1	3061	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
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-
02	308	X	37	-0-	-271	-0-	37	1			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
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-
*02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 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
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-
02	2996	X	2897	-0-	-99	-0-	2897	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 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
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-
02	3696	X	2592	-0-	-1104	-0-	38	1	2554	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 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
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-
*02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 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
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-
02	8792	X	5060	-0-	-3732	-0-	5060	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 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
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-
*02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 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
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-
02	5012	X	4668	-0-	-344	-0-	4668	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
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-
02	10276	X	9666	-0-	-610	-0-	9666	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
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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-
02	5740	X	5023	-0-	-717	-0-	18	1	5005	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
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-
02	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	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
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-
*02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	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
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-
02	2912	X	2336	-0-	-576	-0-	2336	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
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-
02	5992	X	5612	-0-	-380	-0-	5610	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
02	7224	X	6614	-0-	-610	-0-	6614	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
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-
02	4228	X	3751	-0-	-477	-0-	3751	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
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-
*02	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	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
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-
02	6328	X	4933	-0-	-1395	-0-	176	1	4757	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
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-
02	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	4850	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
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-
02	3164	X	1540	-0-	-1624	-0-	106	1	1434	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
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									
*02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	303	1	5110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5936	X	3727	-0-	-2209	-0-	29	1	3698	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 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
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-
*02	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	573	1	9520	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 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
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-
02	5432	X	5039	-0-	-393	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 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
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-
02	7000	X	5808	-0-	-1192	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11928	X	10755	-0-	-1173	-0-	10755	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
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-
02	8064	X	5487	-0-	-2577	-0-	175	1	5312	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	12684	X	11684	-0-	-1000	-0-	11684	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	2156	X	1900	-0-	-256	-0-	1900	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
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-
02	3976	X	3760	-0-	-216	-0-	3760	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
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
02	1064	N	524	-0-	-540	-0-	330	1	194	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
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-
02	6692	X	5197	-0-	-1495	-0-	53	1	5144	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

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-
02	4004	X	3128	-0-	-876	-0-	3128	2			N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

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
02	4872	X	4600	-0-	-272	-0-	4600	2			Y	-0-			20

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

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-
*02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

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-
02	2688	X	263	-0-	-2425	-0-	263	1			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

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-
02	5124	X	4867	-0-	-257	-0-	4867	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

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-
02	3500	X	2938	-0-	-562	-0-	2938	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
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-
02	4340	X	3600	-0-	-740	-0-	3600	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
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-
02	13776	X	7834	-0-	-5942	-0-	31	1	7803	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
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-
02	4452	X	4363	-0-	-89	-0-	4363	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
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-
02	5292	X	5155	-0-	-137	-0-	5155	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
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-
02	6524	X	5521	-0-	-1003	-0-	5521	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
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-
*02	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	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
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-
02	10808	X	10331	-0-	-477	-0-	10331	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
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-
02	4256	X	4083	-0-	-173	-0-	4083	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

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-
02	10948	X	9608	-0-	-1340	-0-	81	1	9527	2	N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

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
02	2828	X	1670	-0-	-1158	-0-	1670	2			Y	-0-			19

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

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-
02	5432	X	4680	-0-	-752	-0-	4680	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

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-
02	4116	X	398	-0-	-3718	-0-	316	1	82	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

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-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

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-
02	7308	X	6381	-0-	-927	-0-	6381	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
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-
02	13580	X	13238	-0-	-342	-0-	13238	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

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-
02	12460	X	11293	-0-	-1167	-0-	11293	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	4452	X	4191	-0-	-261	-0-	4191	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

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-
02	2408	X	1942	-0-	-466	-0-	1942	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

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-
*02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	364	1	10685	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

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-
*02	2800	N	10803	-0-	8003	15685	541	1	10262	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
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-
02	9436	X	8385	-0-	-1051	-0-	8385	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
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-
02	4200	X	3653	-0-	-547	-0-	3653	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
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-
02	8596	X	8383	-0-	-213	-0-	8383	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
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-
02	7728	X	6535	-0-	-1193	-0-	6535	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
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-
02	3976	X	3583	-0-	-393	-0-	398	1	3185	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
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-
02	1820	X	1490	-0-	-330	-0-	1490	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
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-
02	11256	X	10974	-0-	-282	-0-	10974	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
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-
02	6160	X	5803	-0-	-357	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

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-
02	4004	X	3901	-0-	-103	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

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-
*02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3	1	3425	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

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-
02	6104	X	1941	-0-	-4163	-0-	62	1	1879	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

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-
*02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	234	1	1928	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

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-
02	6608	X	6300	-0-	-308	-0-	375	1	5925	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

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-
*02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	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
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-
02	5600	X	5544	-0-	-56	-0-	5544	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 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
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-
02	4004	X	3817	-0-	-187	-0-	55	1	3762	2	N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 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
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-
02	3220	X	3041	-0-	-179	-0-	3041	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4284	X	3672	-0-	-612	-0-	88	1	3584	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	5124	X	4459	-0-	-665	-0-	134	1	4325	2	Y	-0-			103

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 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
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-
02	5096	X	4973	-0-	-123	-0-	148	1	4825	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6440	X	6428	-0-	-12	-0-	6428	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
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-
02	7392	X	6895	-0-	-497	-0-	6895	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

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-
02	7812	X	7610	-0-	-202	-0-	7610	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

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-
*02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	63	1	3808	2	N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

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-
*02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

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-
02	10360	X	9129	-0-	-1231	-0-	9129	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

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-
02	3192	X	2833	-0-	-359	-0-	2833	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
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									
*02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	523	1	5529	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

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-
02	6272	X	6076	-0-	-196	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

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-
02	4256	X	4027	-0-	-229	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

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-
02	7840	X	7699	-0-	-141	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

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-
02	6496	X	5665	-0-	-831	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

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-
02	4228	X	3608	-0-	-620	-0-	3608	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
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-
02	4116	X	3720	-0-	-396	-0-	3720	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8932	X	8263	-0-	-669	-0-	8263	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 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
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-
02	6636	X	5504	-0-	-1132	-0-	5504	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9744	X	8098	-0-	-1646	-0-	8098	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 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
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-
02	4312	X	4295	-0-	-17	-0-	101	1	4194	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 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
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-
02	6244	X	6057	-0-	-187	-0-	6057	2			N	-0-			-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 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
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-
*02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	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
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
02	3836	X	3551	-0-	-285	-0-	179	1	3371	2	N	1	175	1			29
							1	9									

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

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-
02	4256	X	3807	-0-	-449	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

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-
02	5404	X	5110	-0-	-294	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

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-
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1353	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	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
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-
*02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	263	1	4279	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
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-
02	8876	X	8327	-0-	-549	-0-	38	1	8289	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
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									
02	4480	X	4041	-0-	-439	-0-	299	1	3734	2	N	7	7	8			-0-
							8	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
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-
02	4424	X	4261	-0-	-163	-0-	4261	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
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-
02	6944	X	5299	-0-	-1645	-0-	113	1	5186	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
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-
02	3808	X	3540	-0-	-268	-0-	3540	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

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-
02	3108	X	2226	-0-	-882	-0-	225	1	2001	2	N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

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-
*02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

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-
02	8204	X	7721	-0-	-483	-0-	7721	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

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-
02	13160	X	11468	-0-	-1692	-0-	11468	2			N	-0-			-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

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
02	5908	X	5544	-0-	-364	-0-	5544	2			Y	-0-			29

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

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-
02	8316	X	5499	-0-	-2817	-0-	129	1	5370	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
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
02	6748	X	6427	-0-	-321	-0-	6427	2			Y	-0-					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
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-
02	8092	X	8069	-0-	-23	-0-	168	1	7901	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
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-
*02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	136	1	4378	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
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-
*02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	477	1	888	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
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-
02	5824	X	5699	-0-	-125	-0-	5699	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
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-
*02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	28	1	3843	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
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-
02	9688	X	9009	-0-	-679	-0-	9009	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
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-
02	5432	X	2031	-0-	-3401	-0-	359	1	1672	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

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-
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

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-
02	4732	X	4574	-0-	-158	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

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-
02	3444	X	3380	-0-	-64	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

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-
02	3696	X	3561	-0-	-135	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

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-
02	5460	X	4230	-0-	-1230	-0-	27	1	4203	2	N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

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-
02	6776	X	934	-0-	-5842	-0-	61	1	873	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
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-
02	3108	X	1366	-0-	-1742	-0-	479	1	887	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
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-
02	4592	X	3810	-0-	-782	-0-	64	1	3746	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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									
*02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	253	1	5292	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
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-
*02	2800	N	3903	-0-	1103	1103	315	1	3588	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4284	X	3966	-0-	-318	-0-	34	1	3932	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
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-
02	9044	X	9029	-0-	-15	-0-	9029	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
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-
02	4172	X	4170	-0-	-2	-0-	4170	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
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-
02	5068	X	3950	-0-	-1118	-0-	3950	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
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-
02	8876	X	8810	-0-	-66	-0-	8810	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
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-
02	5908	X	2302	-0-	-3606	-0-	2302	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
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-
02	6832	X	6676	-0-	-156	-0-	6676	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
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-
*02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

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-
*02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	11	1	5484	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

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-
02	9380	X	7720	-0-	-1660	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

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-
02	4200	X	45	-0-	-4155	-0-	45	1			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

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-
02	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

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-
02	7448	X	6541	-0-	-907	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

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-
02	3248	X	2228	-0-	-1020	-0-	128	1	2100	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
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-
02	3472	X	756	-0-	-2716	-0-	20	1	736	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
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-
02	7728	X	5216	-0-	-2512	-0-	54	1	5162	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
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-
02	5488	X	3116	-0-	-2372	-0-	36	1	3080	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
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-
02	6552	X	6162	-0-	-390	-0-	89	1	6073	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
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-
02	3164	X	1281	-0-	-1883	-0-	63	1	1218	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
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-
02	9128	X	8867	-0-	-261	-0-	8867	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
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-
*02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	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
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-
*02	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

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-
02	5712	X	4991	-0-	-721	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

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-
02	7392	X	7104	-0-	-288	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

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-
02	4984	X	3908	-0-	-1076	-0-	57	1	3851	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

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									
02	4872	X	3546	-0-	-1326	-0-	79	1	3466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

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-
02	10948	X	10035	-0-	-913	-0-	10035	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

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
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
02	4256	X	4202	-0-	-54	-0-	4202	3			N	-0-					59

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

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
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
02	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

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
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-
02	3052	X	1260	-0-	-1792	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

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
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-
02	1708	X	1230	-0-	-478	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	5292	X	4613	-0-	-679	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

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
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-
02	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
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
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									
02	11004	X	4170	-0-	-6834	-0-	33	1	4135	2	N	2	2	8			-0-
							2	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
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
02	2996	X	2673	-0-	-323	-0-	50	1	2623	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
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-
*02	880	N	653	-0-	-227	-0-	274	1	379	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
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-
*02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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
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-
02	6608	X	4272	-0-	-2336	-0-	154	1	4118	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
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-
*02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	85	1	6462	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
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-
*02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	189	1	2310	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

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-
02	6132	X	5660	-0-	-472	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

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-
02	3892	X	3237	-0-	-655	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

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-
02	4228	X	3305	-0-	-923	-0-	203	1	3102	2	Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

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-
02	8736	X	7514	-0-	-1222	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

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
02	5264	X	4480	-0-	-784	-0-	126	1	4354	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
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-
02	6216	X	5172	-0-	-1044	-0-	5172	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
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-
02	14784	X	10541	-0-	-4243	-0-	10541	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
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-
*02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	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
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-
02	5236	X	4534	-0-	-702	-0-	4534	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
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-
02	18564	X	12326	-0-	-6238	-0-	12326	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
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-
02	4452	X	4175	-0-	-277	-0-	4175	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
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-
02	7616	X	7552	-0-	-64	-0-	7552	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
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-
02	14B2	EXT	13711	-0-	13711	71234	269	1	13442	2	N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

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-
02	7140	X	5735	-0-	-1405	-0-	43	1	5692	2	N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

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-
02	17108	X	12201	-0-	-4907	-0-	7	1	12194	2	N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

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-
02	13272	X	12847	-0-	-425	-0-	12847	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

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-
*02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

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-
02	4172	X	2640	-0-	-1532	-0-	4	1	2636	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

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-
02	4872	X	4596	-0-	-276	-0-	4596	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
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-
02	7756	X	5824	-0-	-1932	-0-	5824	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
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-
02	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	204	1	3055	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
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-
02	7924	X	7743	-0-	-181	-0-	7743	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
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-
02	10640	X	9813	-0-	-827	-0-	9813	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
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-
02	2660	X	1266	-0-	-1394	-0-	258	1	1008	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
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
*02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	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
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
02	7588	X	7561	-0-	-27	-0-	7561	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
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
02	8792	X	8160	-0-	-632	-0-	8160	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
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-
02	8456	X	7071	-0-	-1385	-0-	70	1	7001	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
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-
*02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	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
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-
02	10304	X	8755	-0-	-1549	-0-	19	1	8736	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
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
02	8148	X	7077	-0-	-1071	-0-	7077	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
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-
02	7784	X	7629	-0-	-155	-0-	7629	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	7140	X	4877	-0-	-2263	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7672	X	309	-0-	-7363	-0-	309	1			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 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
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-
*02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9296	X	8438	-0-	-858	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5600	X	5095	-0-	-505	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 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
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-
02	6188	X	4959	-0-	-1229	-0-	4959	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
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-
02	8736	X	8569	-0-	-167	-0-	8569	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
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-
02	3976	X	2555	-0-	-1421	-0-	306	1	2249	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
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-
02	4452	X	1684	-0-	-2768	-0-	247	1	1437	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
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
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	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
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-
02	7392	X	6394	-0-	-998	-0-	6394	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
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									
*02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	197	1	4115	2	Y	-0-					7

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
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
02	8988	X	8396	-0-	-592	-0-	8396	2			Y	-0-					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
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-
*02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	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
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-
02	7336	X	7231	-0-	-105	-0-	1	1	7226	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
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
02	8876	X	7104	-0-	-1772	-0-	7104	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
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-
02	3360	X	2565	-0-	-795	-0-	185	1	2380	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
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-
02	4732	X	2825	-0-	-1907	-0-	206	1	2619	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
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-
02	6748	X	6119	-0-	-629	-0-	17	1	6102	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
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-
02	2968	X	1828	-0-	-1140	-0-	112	1	1716	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
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-
*02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	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
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-
02	14084	X	13210	-0-	-874	-0-	13210	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
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-
*02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	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
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-
02	7196	X	5805	-0-	-1391	-0-	5805	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
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-
02	2716	X	2235	-0-	-481	-0-	167	1	2068	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
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-
*02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 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
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
02	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	113	1	4885	2	N	-0-			152

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 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
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-
02	8372	X	7918	-0-	-454	-0-	7918	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 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
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-
02	2296	X	1226	-0-	-1070	-0-	1226	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3	4	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-
02	6720	X	4812	-0-	-1908	-0-	4812	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 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
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-
02	8932	X	7375	-0-	-1557	-0-	7375	2			N	-0-			-0-

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
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-
*02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 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
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-
02	6328	X	4447	-0-	-1881	-0-	224	1	4223	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 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
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-
*02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 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
09	8070	X	7275	-0-	-795	-0-	7273	2	2	4	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-
02	7588	X	6091	-0-	-1497	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 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
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
02	2996	X	1833	-0-	-1163	-0-	1833	2			Y	-0-					9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 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
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-
02	5740	X	5696	-0-	-44	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 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
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-
*02	6089	X	3412	-0-	-2677	-0-	130	1	3282	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	7392	X	6799	-0-	-593	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	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
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-
02	3752	X	3350	-0-	-402	-0-	3350	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
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-
*02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	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
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-
02	5936	X	5875	-0-	-61	-0-	5875	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
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
02	6328	X	4763	-0-	-1565	-0-	129	1	4634	2	Y	-0-					20

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
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
02	7056	X	6719	-0-	-337	-0-	81	1	6638	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	3584	X	2893	-0-	-691	-0-	123	1	2770	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
*07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			Y	-0-					18
*08	7037	X	7026	-0-	-11	-0-	7026	2			Y	-0-					18
*09	6690	X	4907	-0-	-1783	-0-	4907	2			Y	-0-					18
*10	6882	X	5786	-0-	-1096	-0-	5786	2			Y	-0-					18
*11	6630	X	2855	-0-	-3775	-0-	2855	2			Y	-0-					18
*12	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					18
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			Y	-0-					18
*02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	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
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-
*02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
*02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	151	1	2953	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2436	N	2213	-0-	-223	-0-	186	1	2027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	90	1	5220	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	4878	-0-	-578	-0-	13	1	4865	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
02	4872	X	4619	-0-	-253	-0-	4619	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
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
02	5628	X	3848	-0-	-1780	-0-	3848	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
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
02	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	246	1	2024	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
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
02	6300	X	4446	-0-	-1854	-0-	4446	2			Y	-0-					56

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
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-
02	2016	N	1790	-0-	-226	-0-	80	1	1710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	1008	X	423	-0-	-585	-0-	128	1	295	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

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-
02	3416	X	1038	-0-	-2378	-0-	207	1	831	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

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-
02	5292	X	3572	-0-	-1720	-0-	56	1	3516	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

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-
02	8708	X	8313	-0-	-395	-0-	55	1	8258	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

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-
*02	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	259	1	9580	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

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-
*02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	428	1	3187	2	Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

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-
*02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	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
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-
*02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	368	1	7882	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
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-
*02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	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
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-
02	7168	X	7147	-0-	-21	-0-	7147	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
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
02	9184	X	8822	-0-	-362	-0-	8822	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
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-
*02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	171	1	4212	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	3584	X	3300	-0-	-284	-0-	3300	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 #: 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
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-
*02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	216	1	2046	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
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-
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	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
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-
02	4872	X	2354	-0-	-2518	-0-	2354	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
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-
*02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	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
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-
*02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	211	1	6109	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
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-
02	7280	X	3264	-0-	-4016	-0-	250	1	3014	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5656	X	5323	-0-	-333	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	167	1	901	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
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-
*02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	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
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-
*02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	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
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-
02	8456	X	8095	-0-	-361	-0-	8095	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
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-
02	12096	X	9999	-0-	-2097	-0-	9999	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
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-
02	15344	X	15182	-0-	-162	-0-	15182	2			N	-0-			-0-

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
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-
02	3864	X	1774	-0-	-2090	-0-	156	1	1618	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	3220	X	3044	-0-	-176	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

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-
02	7364	X	6487	-0-	-877	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

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-
02	5432	X	5344	-0-	-88	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

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-
02	6832	X	6128	-0-	-704	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

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-
02	16128	X	15030	-0-	-1098	-0-	15030	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

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-
02	6972	X	6207	-0-	-765	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

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-
02	5404	X	5051	-0-	-353	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	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
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-
02	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	139	1	2826	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
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
02	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
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-
02	8176	X	7621	-0-	-555	-0-	109	1	7512	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
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-
*02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	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
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-
*02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	109	1	3466	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	7616	X	6654	-0-	-962	-0-	35	1	6619	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	271	1	10534	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 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
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-
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 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
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-
02	4620	X	3570	-0-	-1050	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	16380	X	14604	-0-	-1776	-0-	14602	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 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
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-
02	5712	X	5556	-0-	-156	-0-	67	1	5489	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 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
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-
02	3444	X	3144	-0-	-300	-0-	108	1	3036	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	92	1	2257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 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
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-
02	532	N	268	-0-	-264	-0-	266	1	2	9	N	2	2	8			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6636	X	4840	-0-	-1796	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 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
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-
02	7196	X	6858	-0-	-338	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 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
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-
02	5348	X	4211	-0-	-1137	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 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
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									
02	7728	X	615	-0-	-7113	-0-	190	1	423	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 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
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-
*02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

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-
02	5404	X	5057	-0-	-347	-0-	5057	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

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-
02	6552	X	5998	-0-	-554	-0-	5998	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

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-
*02	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

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-
02	2688	X	2499	-0-	-189	-0-	2499	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

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-
02	4032	X	3628	-0-	-404	-0-	176	1	3452	2	N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

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-
*02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	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 #: 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
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-
02	7252	X	7161	-0-	-91	-0-	7161	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
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-
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	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
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									
02	2324	X	953	-0-	-1371	-0-	298	1	648	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
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-
02	5012	X	4540	-0-	-472	-0-	4540	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
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-
02	6468	X	6089	-0-	-379	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	122	1	5478	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	4956	X	2792	-0-	-2164	-0-	2792	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
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
02	11788	X	11299	-0-	-489	-0-	11299	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
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
02	6104	X	5879	-0-	-225	-0-	5879	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
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
02	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4912	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
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
02	3416	X	3060	-0-	-356	-0-	3051	2	9	9	Y	8					23

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6244	X	5920	-0-	-324	-0-	5895	2	25	9	Y	23					79

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7728	X	5514	-0-	-2214	-0-	5456	2	58	9	Y	53	60	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5544	X	4391	-0-	-1153	-0-	109	1	4224	2	Y	53	60	1			11
							58	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	2			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7224	X	6681	-0-	-543	-0-	169	1	6512	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1960	X	1760	-0-	-200	-0-	351	1	1409	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 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
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
02	6888	X	5871	-0-	-1017	-0-	5871	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 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
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-
02	7644	X	3436	-0-	-4208	-0-	72	1	3364	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 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
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
02	6440	X	426	-0-	-6014	-0-	111	1	315	2	Y	-0-					29

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 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
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
02	4396	X	3565	-0-	-831	-0-	3565	2			Y	-0-					40

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 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
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-
02	6216	X	5989	-0-	-227	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5908	X	5817	-0-	-91	-0-	115	1	5702	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
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-
02	6132	X	1801	-0-	-4331	-0-	202	1	1599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	6412	X	4083	-0-	-2329	-0-	272	1	3811	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
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
02	4872	X	4208	-0-	-664	-0-	4208	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
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
02	5712	X	5242	-0-	-470	-0-	5242	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
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
*02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					40

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
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-
02	14336	X	12985	-0-	-1351	-0-	12985	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
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-
02	7812	X	6195	-0-	-1617	-0-	6195	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
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-
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	201	1	2975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
02	7756	X	7401	-0-	-355	-0-	7401	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
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-
02	5320	X	4419	-0-	-901	-0-	84	1	4335	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
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-
*02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	109	1	4993	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
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-
02	1680	N	355	-0-	-1325	-0-	202	1	153	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	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
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-
02	7280	X	5280	-0-	-2000	-0-	5280	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
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-
02	6104	X	4429	-0-	-1675	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	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
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-
02	10388	X	10092	-0-	-296	-0-	10092	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
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
*02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	58	1	2103	2	Y	-0-					40

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
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-
02	4676	X	221	-0-	-4455	-0-	211	1	10	2	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
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-
02	4088	X	3286	-0-	-802	-0-	225	1	3059	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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-
02	8232	X	7650	-0-	-582	-0-	88	1	7562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
02	7140	X	7004	-0-	-136	-0-	7004	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
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
02	1792	N	1317	-0-	-475	-0-	627	1	690	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
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-
02	6412	X	6335	-0-	-77	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9604	X	8856	-0-	-748	-0-	8856	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
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-
02	5264	X	4528	-0-	-736	-0-	4528	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
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-
02	8400	X	7853	-0-	-547	-0-	7853	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
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-
02	5040	X	4042	-0-	-998	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	4424	X	4081	-0-	-343	-0-	4081	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
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
02	6804	X	5726	-0-	-1078	-0-	5726	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
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-
02	6776	X	4559	-0-	-2217	-0-	94	1	4465	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8680	X	8588	-0-	-92	-0-	8588	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
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-
02	5376	X	1358	-0-	-4018	-0-	1358	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
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-
02	5348	X	3281	-0-	-2067	-0-	189	1	3092	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
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-
*02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
02	5488	X	4836	-0-	-652	-0-	90	1	4746	2	N	-0-					22

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

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
02	6328	X	6016	-0-	-312	-0-	6016	2			Y	-0-					21

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3276	X	2866	-0-	-410	-0-	401	1	2465	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

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-
02	3724	X	2503	-0-	-1221	-0-	433	1	2070	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

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-
02	10164	X	9601	-0-	-563	-0-	9601	2			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 #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11536	X	11211	-0-	-325	-0-	11211	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 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
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-
*02	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	121	1	10114	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	924	N	637	-0-	-287	-0-	637	1			N	-0-					-0-

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
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-
*02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	139	1	6967	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
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-
02	6328	X	1286	-0-	-5042	-0-	452	1	834	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
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-
*02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	217	1	7043	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
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-
*02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	321	1	5770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	9156	X	8778	-0-	-378	-0-	8778	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
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-
02	12572	X	11815	-0-	-757	-0-	11815	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
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-
02	9632	X	9059	-0-	-573	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11200	X	8820	-0-	-2380	-0-	200	1	8620	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 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
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-
02	11172	X	5784	-0-	-5388	-0-	275	1	5509	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4732	X	3296	-0-	-1436	-0-	395	1	2901	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 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
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-
02	10864	X	10734	-0-	-130	-0-	10734	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 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
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-
*02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	79	1	10594	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 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
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-
02	7196	X	6430	-0-	-766	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9968	X	9843	-0-	-125	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6132	X	4857	-0-	-1275	-0-	187	1	4670	2	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 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
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-
02	10472	X	10307	-0-	-165	-0-	10307	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 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
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-
02	4732	X	4371	-0-	-361	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 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
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-
02	11956	X	11774	-0-	-182	-0-	11774	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11088	X	10827	-0-	-261	-0-	10827	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
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-
02	5432	X	3852	-0-	-1580	-0-	104	1	3748	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
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-
02	4732	X	3155	-0-	-1577	-0-	112	1	3043	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
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-
*02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	20	1	9537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	5236	X	5025	-0-	-211	-0-	5025	2			Y	-0-					20

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

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-
*02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

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-
02	10276	X	8325	-0-	-1951	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

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-
02	24612	X	23266	-0-	-1346	-0-	23266	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

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-
02	7000	X	6463	-0-	-537	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

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-
02	7644	X	7089	-0-	-555	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	9436	X	8246	-0-	-1190	-0-	8246	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
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-
02	8988	X	8217	-0-	-771	-0-	8217	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	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
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-
*02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	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
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-
*02	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	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
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-
02	7952	X	6008	-0-	-1944	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	5852	X	5329	-0-	-523	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

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	24	4	N	-0-					-0-
01	4681	X	3446	-0-	-1235	-0-	3445	2	1	4	N	-0-					-0-
02	4312	X	3022	-0-	-1290	-0-	3009	2	13	4	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

09	7680	X	6281	-0-	-1399	-0-	6244	2	37	4	N	-0-					-0-
10	7843	X	6569	-0-	-1274	-0-	6567	2	2	4	N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6706	2	8	4	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-
02	6272	X	5711	-0-	-561	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

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
02	5600	X	5570	-0-	-30	-0-	251	1	5319	3	N	-0-					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

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	26	4	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-
02	13580	X	13441	-0-	-139	-0-	13441	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

09	12540	X	11123	-0-	-1417	-0-	11121	2	2	4	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-
*02	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

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-
02	8988	X	8945	-0-	-43	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 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
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-
*02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 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
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-
*02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 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
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-
02	11816	X	11565	-0-	-251	-0-	11565	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	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
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-
02	8848	X	8499	-0-	-349	-0-	8499	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	12432	X	10149	-0-	-2283	-0-	10149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	7448	X	7392	-0-	-56	-0-	7392	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
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
02	4844	X	215	-0-	-4629	-0-	198	1	17	9	Y	15	5	1	2	8	13

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
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
02	15960	X	9684	-0-	-6276	-0-	139	1	9498	2	Y	43	145	1			53
							47	9									

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
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	18165	-0-	-1365	-0-	18136	2	29	4	N	-0-					-0-
02	18004	X	14919	-0-	-3085	-0-	14919	2			N	-0-					-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
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-
02	23240	X	18589	-0-	-4651	-0-	18589	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
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-
02	17444	X	16221	-0-	-1223	-0-	16221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	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
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-
*02	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	326	1	8182	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
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-
02	6888	X	6680	-0-	-208	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

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
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	12	4	N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2094	1	4	4	N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	1			N	-0-					-0-
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	17528	X	16356	-0-	-1172	-0-	16356	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9716	X	9435	-0-	-281	-0-	9435	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 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 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
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	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	795	1	5206	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	904	1	5270	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 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
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-
02	11592	X	11240	-0-	-352	-0-	11240	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 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
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-
02	9324	X	8642	-0-	-682	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6020	X	3867	-0-	-2153	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8288	X	8168	-0-	-120	-0-	8168	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
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-
*02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
02	3192	X	2896	-0-	-296	-0-	2839	2	57	9	Y	52	84	1			17

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
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
02	3752	X	3565	-0-	-187	-0-	38	1	3527	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
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-
02	4284	X	4059	-0-	-225	-0-	4059	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
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
02	3892	X	2661	-0-	-1231	-0-	227	1	2434	2	Y	-0-					3

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
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
02	4144	X	2212	-0-	-1932	-0-	2212	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
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-
02	8316	X	7308	-0-	-1008	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	5348	X	4616	-0-	-732	-0-	4616	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
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-
02	12628	X	11653	-0-	-975	-0-	11653	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
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
02	5824	X	5515	-0-	-309	-0-	5515	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
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-
02	9996	X	8983	-0-	-1013	-0-	8983	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
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
*02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	5	1	10359	2	Y	4	4	8			6
							4	9									

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
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-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	266	1	238	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
02	5460	X	2750	-0-	-2710	-0-	2750	2			N	-0-					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
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-
02	10416	X	8782	-0-	-1634	-0-	8782	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
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-
02	9716	X	9135	-0-	-581	-0-	9135	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
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-
02	9940	X	9374	-0-	-566	-0-	9374	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
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-
02	24444	X	22450	-0-	-1994	-0-	22450	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
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
02	3864	X	3753	-0-	-111	-0-	3679	2	74	9	Y	67	107	1			22

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
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
02	2352	N	2347	-0-	-5	-0-	2347	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
02	4984	X	4709	-0-	-275	-0-	4709	3			N	-0-					60

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

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-
02	14392	X	13503	-0-	-889	-0-	13503	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

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-
02	10248	X	10033	-0-	-215	-0-	10033	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

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-
02	26124	X	23425	-0-	-2699	-0-	23425	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

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-
02	18172	X	16727	-0-	-1445	-0-	16727	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

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-
02	14308	X	12998	-0-	-1310	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

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-
*02	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	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 #: 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
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-
02	16884	X	16791	-0-	-93	-0-	16791	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

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-
02	26852	X	24669	-0-	-2183	-0-	24669	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

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-
02	9296	X	5145	-0-	-4151	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

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-
02	6832	X	4148	-0-	-2684	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

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
02	4452	X	4308	-0-	-144	-0-	4308	2			Y	-0-					33

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

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-
02	7812	X	7760	-0-	-52	-0-	235	1	7525	2	N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

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-
02	6636	X	5052	-0-	-1584	-0-	61	1	4991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
02	5572	X	4859	-0-	-713	-0-	789	1	4070	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
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
02	5460	X	4569	-0-	-891	-0-	126	1	4443	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
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-
02	10472	X	9994	-0-	-478	-0-	178	1	9816	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
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
02	3752	X	3557	-0-	-195	-0-	3557	2			Y	-0-					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
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-
02	9016	X	5336	-0-	-3680	-0-	5336	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
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-
*02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	202	1	6444	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8176	X	7061	-0-	-1115	-0-	7061	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-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
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-
02	9660	X	9322	-0-	-338	-0-	9322	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
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-
02	9800	X	6392	-0-	-3408	-0-	6392	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
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-
02	6888	X	4444	-0-	-2444	-0-	116	1	4328	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
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-
02	17640	X	16511	-0-	-1129	-0-	16511	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
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-
02	11956	X	11465	-0-	-491	-0-	11465	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
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-
02	11928	X	11569	-0-	-359	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4984	X	4396	-0-	-588	-0-	95	1	4301	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 #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 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
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-
02	11620	X	11201	-0-	-419	-0-	11201	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 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
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-
02	28588	X	25324	-0-	-3264	-0-	25324	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	26544	X	24813	-0-	-1731	-0-	24813	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7588	X	5526	-0-	-2062	-0-	5507	2	19	9	Y	17	15	1			5

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	22372	X	20683	-0-	-1689	-0-	20683	2			N	-0-					-0-

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
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
*02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
02	10304	X	9302	-0-	-1002	-0-	9270	2	32	9	Y	29	26	1			8

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
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-
02	15512	X	13986	-0-	-1526	-0-	13986	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
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-
02	16688	X	16266	-0-	-422	-0-	16266	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
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-
02	5908	X	5452	-0-	-456	-0-	5452	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
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-
02	8680	X	8567	-0-	-113	-0-	260	1	8307	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
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
02	6692	X	5669	-0-	-1023	-0-	5654	2	15	9	Y	14	14	1			4

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	17164	X	15347	-0-	-1817	-0-	15347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 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
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-
02	18480	X	15447	-0-	-3033	-0-	15447	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

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-
02	12012	X	10423	-0-	-1589	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

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-
02	8456	X	7675	-0-	-781	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

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-
02	11172	X	10751	-0-	-421	-0-	10751	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

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-
02	7504	X	5272	-0-	-2232	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

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-
02	7700	X	5773	-0-	-1927	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

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-
02	4368	X	3392	-0-	-976	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 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
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-
02	11704	X	10883	-0-	-821	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 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
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-
02	7252	X	6726	-0-	-526	-0-	6726	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 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
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-
02	7728	X	7005	-0-	-723	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 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
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-
02	12964	X	6513	-0-	-6451	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8988	X	6949	-0-	-2039	-0-	213	1	6736	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	25676	X	19070	-0-	-6606	-0-	19070	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15876	X	14648	-0-	-1228	-0-	14648	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 #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	17556	X	16941	-0-	-615	-0-	16941	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

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-
02	16492	X	11336	-0-	-5156	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

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-
*02	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

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-
*02	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

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
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	299	2			N	-0-					15

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

09	2400	X	2042	-0-	-358	-0-	43 7	1 9	1992	2	Y	6					21
10	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	49 1	1 9	2307	2	Y	1					22
11	2400	X	2385	-0-	-15	-0-	49 9	1 9	2327	2	Y	8					30
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	47 20	1 9	2227	2	Y	18					48
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	48 47	1 9	2264	2	Y	43					91
02	2240	N	2123	-0-	-117	-0-	44 29	1 9	2050	2	Y	26					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3027	-0-	-1933	-0-	72	1	2955	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	126	-0-	-4834	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
*11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	521	1	3900	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3100	-0-	-868	-0-	74	1	3026	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3443	-0-	-680	-0-	104	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	611	-0-	-529	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	882	-0-	-854	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	174	1	1304	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2018	-0-	-1206	-0-	48	1	1970	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	95	1	3054	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	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

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

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
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	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

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-
02	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

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-
*02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	532	#	483	-0-	-49	-0-	483	2			N	-0-					106

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 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
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
02	16912	#	12062	-0-	-4850	-0-	11664	3	398	9	N	362	354	1			342

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					205

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	DLQ G-10		12	-0-	12	24	3	1	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	DLQ G-10		16	-0-	16	32	3	1	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	571	2	185	9	N	168	168	1			-0-

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

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
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-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
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
02	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
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-
02	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
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
02	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
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
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	3	3	9	N	3	3	8			65

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
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-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1092	N	676	-0-	-416	-0-	676	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 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
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
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	1568	N	532	-0-	-1036	-0-	532	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
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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	18	2	8	9	N	7					259

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
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
*02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	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
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-
02	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
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
*02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					255
*02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					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
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	#	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*02	112	#	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-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
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	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					76
*02	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					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
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-
02	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

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
02	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

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-
02	364 #	361	-0-	-3	-0-	361	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

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-
*02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	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

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
*02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	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

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 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					56
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-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
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	#	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					110
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	280	#	179	-0-	-101	-0-	179	3			N	-0-					83

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	644	#	596	-0-	-48	-0-	593	3	3	9	N	3					43

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
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
02	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

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-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

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-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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
02	252	#	110	-0-	-142	-0-	110	3			N	-0-					66

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

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
02	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					103

XYZ OIL, INC. 946038
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

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
*02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	N	5					95

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

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
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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
02	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

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-
02	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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

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
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					52

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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-
*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
*02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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-
02	PRTL PLG	NO RPT		-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

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
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	1862	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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	168	N	136	-0-	-32 B	-0-	30	1	106	3	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	DLQ G-10		219	-0-	219	4567	218	2	1	9	Y	1					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 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
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
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	14	1	264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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-
*02	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

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
*02	1092	#	1024	-0-	-68	-0-	937	2	87	9	Y	79	161	1			205

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

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-
*02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

	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
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	22728		7094	-0-	-15634	-0-	6840	2	254	9	N	231	160	1			274
02	6832	#	5755	-0-	-1077	-0-	5624	1	131	9	N	119	172	1			221

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

	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
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
*02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					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

	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
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
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	826	2	234	9	N	213	158	1			184

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
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
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	966	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
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
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
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	3729		658	-0-	-3071	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-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

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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	3	10	9	N	9	1	8			50

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

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
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	3	9	9	N	8					166

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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 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
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-
02	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

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-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	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

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-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

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
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	308	1	1354	2	Y	34	33	1			36
							37	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 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
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-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 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
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-
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	702	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 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
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-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	6480	R	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			Y	-0-					-0-

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 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
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
*02	5136	R	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					45

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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					35

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) //CONT.// 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
*02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	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
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					14
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					98
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
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
02	336	N	66	-0-	-270	-0-	66	2			N	-0-					23

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
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-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
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
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					24

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	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
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-
02	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
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	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-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
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-
02	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
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
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	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
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
02	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					117

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG //CONT.// 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 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
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-
*02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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

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
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12

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

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
02	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

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
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 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
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-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 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
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-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 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
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
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110

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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

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
02	560	N	409	-0-	-151	-0-	365	2	44	9	N	40					131

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

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
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03/01 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-
*02	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

03/01 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-
*02	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

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
02	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

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-
02	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

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

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
02	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

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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

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
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
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1096	2			N	-0-					136

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

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
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
02	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

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
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-
02	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

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 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
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1303					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					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

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
*02	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	463	3	10	9	N	9					53

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

03/01 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-
*02	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

03/01 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
*02	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	3			N	-0-					77

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

03/01 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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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
*02	2990	N	2990	-0-	-0-	B	-0-	2978	3	12	9	N	11					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 504																	
09	0		29	-0-	29 B	533	29	3			N	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30 B	563	30	3			N	-0-					-0-
*11	14		29	-0-	15 B	578	29	3			N	-0-					-0-
*12	28		30	-0-	2 B	580	30	3			N	-0-					-0-
*01	28		25	-0-	-3 B	577	25	3			N	-0-					-0-
*02	25		NO RPT	-0-	-25 B	552					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 552																	

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	14B2 EXT		223	-0-	223 B	223	223	2			N	-0-					-0-
11	0	W	162	-0-	162 B	385	140	2	22	9	N	20					20
12	0	W	34	-0-	34 B	419	34	2			N	-0-					20
*01	0	W	-0-	-0-	-0- B	419					N	-0-	20	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	419					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 419																	

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					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
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
02	644	N	158	-0-	-486	-0-	158	2			N	-0-					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
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
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
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
02 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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

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-
02 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

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
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

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-
*02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-
02	644 N	498	-0-	-146	-0-	498	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
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-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

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-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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

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-
*02	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

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
02	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

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
02	DLQ G-10		318	-0-	318	B	679	318	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

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
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	B	-0-	2982	3		N	-0-					-0-

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
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
*02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	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
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
02	4788	X	4483	-0-	-305 B	-0-	4483	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
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
02	3556	X	5411	-0-	1855 B	-90158	5401	2	10	9	N	9					164

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-14830					N	NO RPT					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
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
*02	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	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
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-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
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
*02	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

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-
02	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

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-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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
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
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	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

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-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	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

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
02	1820		NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					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

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
*02	5680	R	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					28

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

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
*02	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1640	3	1	9	Y	1					8

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

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
*02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	210	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
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
*02	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	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

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
02	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

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-
02	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

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
02	2212	#	2003	-0-	-209	-0-	1885	3	118	9	N	107					225

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

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
02	952	#	738	-0-	-214	-0-	731	3	7	9	Y	6	6	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

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-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
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
02	5404	#	4010	-0-	-1394	-0-	3982	3	28	9	Y	25	26	1			6

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
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
02	812	#	745	-0-	-67	-0-	745	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
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
02	2072	#	15	-0-	-2057	-0-	15	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
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
02	1764	#	2	-0-	-1762	-0-	2	3			Y	-0-					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
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
02	1008	#	270	-0-	-738	-0-	269	3	1	9	Y	1					71

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
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
02	3752	#	3534	-0-	-218	-0-	3412	3	122	9	N	111	153	1			180

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
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
02	196	#	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

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
*02	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	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

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
02	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

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-
02	112	#	51	-0-	-61	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

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-
02	1176	#	1136	-0-	-40	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

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-
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	3388	#	2923	-0-	-465	-0-	2917	3	6	9	Y	5					53

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
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-
02	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
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-
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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
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-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	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
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
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	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
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
*02	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	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
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
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	348	3	33	9	N	30					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2436	N	2240	-0-	-196 B	-0-	2195	2	45	9	Y	41					174

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
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
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					168

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
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-
02	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

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
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					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

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-
02	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

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
02	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

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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2022

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

03/01 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					230

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 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
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
02	1372	N	1000	-0-	-372 B	-0-	985	2	15	9	N	14	160	1			160
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					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
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-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
*02	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
02	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

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-
02	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

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-
02	1680	#	1502	-0-	-178	-0-	1502	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
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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
02	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

*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4

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

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	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
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
*02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2					60

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

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-
02	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

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
02	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

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
*02	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

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-
02	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

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
*02	547	R	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	N	10					100

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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
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-
*02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022

PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

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-
*02	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

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
02	28	#	8	-0-	-20		-0-	8	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

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-
*02	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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
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-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

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-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	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

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-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

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-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

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-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	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 #: 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
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-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	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
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-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	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
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-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
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-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	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
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-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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
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-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	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
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-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	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
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-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
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-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

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
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-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	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
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-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
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-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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
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-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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
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-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	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
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-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 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
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-
02	28	N	9	-0-	-19	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	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 #: 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
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-
02	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
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-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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
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-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	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
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-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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
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-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	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
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-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
02	2	N	2	-0-	-0-	-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
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-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	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
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-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	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
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-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	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
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-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	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
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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	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
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
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-
*02	83	N	83	-0-		-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

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-
*02	68	N	68	-0-		-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

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-
*02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

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-
*02	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

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-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

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-
*02	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

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-
02	28	N	13	-0-		-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	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
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-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	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
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-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
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-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	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
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-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	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
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-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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
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-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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
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-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	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
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-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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
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-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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
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-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

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
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-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	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
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-
*02	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
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-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	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
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-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	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
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-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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
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-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-

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
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-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 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
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-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 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
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-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 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
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-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	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
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-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	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
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-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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
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-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	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
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-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	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
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-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

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
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-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 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
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-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 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
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-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 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
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-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 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
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-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 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
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-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

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
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-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	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
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-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	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
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-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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
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-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	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
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-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	7	1	83	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
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-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
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-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	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
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-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	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
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-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	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
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-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	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
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-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-

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
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-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	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 #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 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
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-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 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
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-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-

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
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-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 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
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-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4	N	3	-0-	-1	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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
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
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	173	2	7	9	Y	6					38

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
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-
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	140	#	138	-0-	-2	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*02	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

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
02	DLQ G-10		409	-0-	409	874	409	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					132
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					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
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					77
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			Y	-0-					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
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-
*02	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
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
02	616	#	141	-0-	-475	-0-	139	3	2	9	N	2					148

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

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-
*02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	1		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-
*02	74	N	74	-0-	-0-		-0-	74	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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-
02	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

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
02	812	#	581	-0-	-231		-0-	581	2		N	-0-					75

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	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
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-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	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
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
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	148	3	7	9	N	6					80

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
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
02	196	#	154	-0-	-42	-0-	154	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
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
*02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	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
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
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
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
02	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

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
02	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

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
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					172

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

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
*02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1490	2	11	9	N	10					201

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

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
02	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

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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) //CONT.// 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
02	14B DENY		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

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-
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
*02	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	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
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-
*02	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
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-
02	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
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	319	R	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					60
01	310	#	306	-0-	-4	-0-	303	3	3	9	N	3					63
*02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	N	2					65

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
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-
*02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

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
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
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					80

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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-
02	168	#	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

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
02	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

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
02	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

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

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
*02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	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

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 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
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
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 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
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-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

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
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
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 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
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-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	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
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-
02	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
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	800	-0-	-285	-0-	797	3	3	9	Y	3					85
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	3	17	9	Y	15					100

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
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	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					160
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1431	3	15	9	Y	14					174

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-	65	1			21

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	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

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
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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

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
02	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

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-
02	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

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-
*02	3500	2194	-0-	-1306	7857	2194	2				N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 16SE RRCID -> 290651 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 4639 - 4645

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
02	308	#	132	-0-	-176	-0-	122	2	10	9	N	9					20

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

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-
02	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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 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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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 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
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-
02	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
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-
02	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
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
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					163

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
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
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					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
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
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					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
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	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					12
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

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
02	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

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-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

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	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

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	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

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	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

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
02	280	#	160	-0-	-120	-0-	160	2			N	-0-					292

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

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
02	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

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-
*02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	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

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-
*02	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	140	#	42	-0-	-98	-0-	42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 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
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-
*02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 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
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-
*02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 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
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
02	588	#	442	-0-	-146	-0-	412	3	30	9	N	27	6	8			41

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
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-
*02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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
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
02	392	#	261	-0-	-131	-0-	259	3	2	9	N	2					100

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
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
*02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					82

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	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

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
*02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	17	1			4

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	1092	#	713	-0-	-379	-0-	586	2	127	9	N	115					192

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 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
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-
*02	1624		1289	-0-	-335	2869	1289	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	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
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-
02	560	#	258	-0-	-302	-0-	258	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
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-
02	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
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
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
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					189

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

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

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	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					10
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

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	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	N	10					70
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	N	11					81

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

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	290	-0-	-113	-0-	288	2	2	9	N	2					204
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	8			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. //CONT.// 065320
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
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					9
02	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

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-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

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-
02	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

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-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

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-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGO, INC. 100117
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

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
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	419	2	7	9	N	6					43

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 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
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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	20	3	3	9	Y	3	9	1			34

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	43	3	70	9	Y	64	104	1			35

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					77

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
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-
02	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
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-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
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
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	646	2	12	9	N	11	4	8			77

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
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
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
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	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
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
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
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-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	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
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
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	15	3	23	9	Y	21					193

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
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

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
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	214	2	6	9	N	5					72

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-					21

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

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
02	252	N	10	-0-	-242	-0-	10	2			N	-0-					42

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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-
02	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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

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-
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	843	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

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-
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

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
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					89

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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
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
02	700	N	413	-0-	-287	-0-	413	2			Y	-0-					9

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
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-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2021

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
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
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
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
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

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
02	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

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
02	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

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-
02	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

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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			70
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			70

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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-
02	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

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
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	29	2	3	9	N	3					147

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

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
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	60	2	2	9	N	2					181

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

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-
02	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

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-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

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									
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	56	1	142	2	N	-0-					163

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

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
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
02	756	N	375	-0-	-381	-0-	368	2	7	9	N	6	4	8			85

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
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
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					58

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
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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	74	175	1			107

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	526	2	172	9	N	156					216

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					149

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14					179

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

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
02	532	N	61	-0-	-471	-0-	42	2	19	9	N	17	172	1			121

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

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-
02	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

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-
02	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

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
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	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

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
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	170	1			213

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-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
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-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2660	#	2608	-0-	-52	-0-	2552	3	56	9	N	51					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*02	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 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
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	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114